КВЕСТ СЕРВИС СИБИРЬ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
основано в 2006 году

ИНН 5408245711
630099, г. Новосибирск, ул. Депутатская, 46 оф. 1132
8 (383) 351-66-00, 312-03-51 kvestservis@mail.ru

Схема теплоснабжения Калтанского городского округа Кемеровской области-Кузбасса (Актуализация на 2024 год)

Обосновывающие материалы

Исполнитель: ООО «КВЕСТ СЕРВИС СИБИРЬ»

г. Новосибирск, 2023 г.

КВЕСТ СЕРВИС СИБИРЬ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
основано в 2006 году

ИНН 5408245711
630099, г. Новосибирск, ул. Депутатская, 46 оф. 1132
8 (383) 351-66-00, 312-03-51 kvestservis@mail.ru

Схема теплоснабжения Калтанского городского округа Кемеровской области-Кузбасса (Актуализация на 2024 год)

Обосновывающие материалы

Исполнитель: ООО «КВЕСТ СЕРВИС СИБИРЬ»

Директор ООО «КВЕСТ СЕРВИС СИБИРЬ» Л.А. Куприянов

г. Новосибирск, 2023 г.

Содержание

Содержание.....3

Перечень таблиц.....13

Перечень рисунков 16

Глава 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения" 17

1.1. Часть 1 "Функциональная структура теплоснабжения".....17

1.1.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия производственных котельных 17

1.1.2. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия индивидуального теплоснабжения 19

1.1.3. Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 19

1.2. Часть 2 "Источники тепловой энергии".....19

1.2.1. Источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ПАО «ЮК ГРЭС».....19

1.2.2. Муниципальные котельные МКП «Теплосеть» КГО.....29

1.3. Часть 3 "Тепловые сети, сооружения на них" 34

1.3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения.....34

1.3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе.....37

1.3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам.....39

1.3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.....44

1.3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов 44

1.3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности 44

1.3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети 44

1.3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей 44

1.3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет 45

1.3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет 45

1.3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.....46

1.3.12. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей 46

1.3.13. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя ..46

1.3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года.....46

1.3.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.....47

1.3.16. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям 47

1.3.17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя 47
1.3.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи 49
1.3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций 50
1.3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления 50
1.3.21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию 50
1.3.22. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии) 50
1.3.23. Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 50
1.4. Часть 4 "Зоны действия источников тепловой энергии 50
1.4.1. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения, включая перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 50
1.5. Часть 5 "Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии" 53
1.5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии 53
1.5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии 54
1.5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии 58
1.5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом 58
1.5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение 58
1.5.6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии 59
1.5.7. Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 59
1.6. Часть 6 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки" 59
1.6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии 59
1.6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии 63
1.6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю 63
1.6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения 66
1.6.5. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности 66
1.6.6. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 66
1.7. Часть 7 "Балансы теплоносителя" 66
1.7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть 66

1.7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения 70
1.7.3. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 71
1.8. Часть 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом" 71
1.8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии 71
1.8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями 72
1.8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки 73
1.8.4. Описание использования местных видов топлива 73
1.8.5. Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 73
1.8.6. Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 73
1.8.7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа 73
1.8.8. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 73
1.9. Часть 9 "Надежность теплоснабжения" 74
1.9.1. Описание и значения показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, и иные сведения 74
1.9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей 81
1.9.3. Частота отключений потребителей 81
1.9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений 81
1.9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) 81
1.9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике" 84
1.9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте 1.9.6 настоящего пункта 84
1.9.8. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 84
1.10. Часть 10 "Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций" 84
1.10.1. Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования 84
1.10.2. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников

тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 91
1.11. Часть 11 "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения" 91
1.11.1. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет 91
1.11.2. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения 97
1.11.3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения 98
1.11.4. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей 98
1.11.5. Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет 98
1.11.6. Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения 98
1.11.7. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 98
1.12. Часть 12 "Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" 99
1.12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 99
1.12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 99
1.12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения 99
1.12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения 100
1.12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения 100
1.12.6. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 100
Глава 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения" 101
2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения 101
2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе 102
2.2.1. Развитие территории Калтанского городского округа в соответствии с Генеральным планом 102
2.2.2. Развитие территории Калтанского городского округа в соответствии с проектами планировки 109
2.3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации 115
2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе 116
2.5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе 123
2.6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе 123

2.7. Описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения 123

2.7.1. Перечень объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 123

2.7.2. Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки 123

2.7.3. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии 123

2.7.4. Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды 125

Глава 3 "Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" 126

3.1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов 128

3.2. Паспортизация объектов системы теплоснабжения 129

3.3. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное 130

3.4. Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть 130

3.5. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии 130

3.6. Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку 130

3.7. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя 130

3.8. Расчет показателей надежности теплоснабжения 131

3.9. Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения 131

3.10. Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей 131

3.11. Изменения гидравлических режимов, определяемые в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, с учетом изменений в составе оборудования источников тепловой энергии, тепловой сети и теплопотребляющих установок за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения. 131

Глава 4 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей" 132

4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки 132

4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии 143

4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей 149

4.4. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 149

Глава 5 "Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского

округа, города федерального значения" 150

5.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения) 150

5.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 151

5.2.1. Капитальные затраты вариантов развития схемы теплоснабжения 160

5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей 160

5.4. Описание изменений в мастер-плане развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 166

Глава 6 "Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах" 167

6.1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии 167

6.2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения 168

6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов 170

6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии 170

6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения 173

6.6. Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 177

6.7. Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 177

Глава 7 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии" 178

7.1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 178

7.2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей 178

7.3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 179

7.4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии,

функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 179
7.5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 179
7.6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок....180
7.7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии ...180
7.8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 180
7.9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 181
7.10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии....181
7.11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями 181
7.12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 181
7.13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива....189
7.14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения....189
7.15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения....189
7.16. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии 191
Глава 8 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"....192
8.1. Обоснование предложений по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) 192
8.2. Обоснование предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения 192
8.3. Обоснование предложений по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения....196
8.4. Обоснование предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных....196
8.5. Обоснование предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения 196
8.6. Обоснование предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ..196
8.7. Обоснование предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса....198
8.8. Обоснование предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных

станций 248
8.9. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них....248
Глава 9 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения" 249
9.1. Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения ...249
9.2. Обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) 294
9.3. Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям 296
9.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения 296
9.5. Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения 298
9.6. Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения 298
9.7. Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов 298
Глава 10 "Перспективные топливные балансы" 299
10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения 299
10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 306
10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива 308
10.4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 308
10.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 309
10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа 309
10.7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии 309
Глава 11 "Оценка надежности теплоснабжения" 310
11.1. Обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения 310
11.2. Обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлениям отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения....313

11.3. Обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам 313
11.4. Обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки....318
11.5. Обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии 319
11.6. Предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения....339
11.6.1. Применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования 339
11.6.2. Установка резервного оборудования....339
11.6.3. Организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть 339
11.6.4. Резервирование тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа, города федерального значения 339
11.6.5. Устройство резервных насосных станций 339
11.6.6. Установка баков-аккумуляторов....339
11.7. Описание изменений в показателях надежности теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них 339
Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"....340
12.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей ..340
12.2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей 351
12.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций 353
12.4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения 361
12.5. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности....370
Глава 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"....371
13.1. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях....382
13.2. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения....382
Глава 14 "Ценовые (тарифные) последствия" 383
14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения 383
14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации 383
14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей....390
14.4. Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения 395
Глава 15 "Реестр единых теплоснабжающих организаций"....396

15.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения 396
15.2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации....396
15.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации....398
15.3.1. Критерии определения ЕТО....398
15.3.2. Обязанности ЕТО....398
15.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 400
15.5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) .400
15.6. Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и актуализированные сведения в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для внесения изменений....400
Глава 16 "Реестр мероприятий схемы теплоснабжения" 401
16.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии....401
16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них 404
16.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения 410
Глава 17 "Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения" 412
17.1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения....412
17.2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения 412
17.3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения....412
Глава 18 "Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения" 413
18.1. Реестр изменений, внесенных в доработанную и (или) актуализированную схему теплоснабжения 413
18.2. Сведения о том, какие мероприятия из утвержденной схемы теплоснабжения были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения 413

Перечень таблиц

Таблица 1.1 Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов ЮК ГРЭС 21
Таблица 1.2 Технические характеристики энергетических котлоагрегатов ЮК ГРЭС 21
Таблица 1.3 Технические характеристики РОУ ЮК ГРЭС 21
Таблица 1.4 Установленная электрическая и тепловая мощность ЮК ГРЭС 21
Таблица 1.5 Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ЮК ГРЭС 22
Таблица 1.6 Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов ЮК ГРЭС в 2022 году. 22
Таблица 1.7 Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин ЮК ГРЭС в 2022 году. 23
Таблица 1.8 Коэффициенты использования установленной электрической мощности и установленной тепловой мощности ТЭЦ. 28
Таблица 1.9 Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в 2022 году 30
Таблица 1.10 Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных в 2022 году, Гкал/ч 31
Таблица 1.11 Выработка, отпуск тепловой энергии расход условного топлива по котельным за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения 32
Таблица 1.12 Среднегодовая загрузка оборудования котельных за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения 33
Таблица 1.13 Приборы учета энергоносителей, установленные на котельных МКП «Теплосеть» КГО 34
Таблица 1.14 Характеристика тепловых сетей Калтанского городского округа. 40
Таблица 1.15 Материальная характеристика тепловых сетей Калтанского городского округа. 42
Таблица 1.16 Объем тепловых сетей Калтанского городского округа. 43
Таблица 1.17 Давления на выходе с источников КГО 45
Таблица 1.18 Статистика отказов тепловых сетей за период 2018-2022гг 45
Таблица 1.19 Сроки восстановления теплоснабжения при отказах ТС 45
Таблица 1.20 Фактические тепловые потери за период 2018-2022гг. 46
Таблица 1.21 Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям МКП «Теплосеть» КГО 47
Таблица 1.22 Сведения о наличии коммерческого приборного учета у потребителей 47
Таблица 1.23 Спрос на тепловую энергию в единицах территориального деления. 54
Таблица 1.24 Сдвиг линейной функции, относительно начала координат (b0) и наклон прямой (b1) 55
Таблица 1.25 Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, Гкал/ч 56
Таблица 1.26 Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии по состоянию на 1 января 2023 г. 57
Таблица 1.27 Величина потребления тепловой энергии потребителями городского округа 58
Таблица 1.28 Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению, в жилых помещениях на территории Калтанского городского округа 58
Таблица 1.29 Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки конечных потребителей по зоне действия каждого источника тепловой энергии. 59
Таблица 1.30 Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Гкал/час. 60
Таблица 1.31 Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных, Гкал/час. 60
Таблица 1.32 Давления на выходе с источников КГО 64
Таблица 1.33 Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения. 67
Таблица 1.34 Значения аварийной подпитки тепловых сетей 70
Таблица 1.35 Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на ЮК ГРЭС. 71
Таблица 1.36 Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на ЮК ГРЭС 71
Таблица 1.37 Характеристики топлива, сжигаемого на котельных МКП "Теплосеть" КГО. 72
Таблица 1.38 Топливный баланс по котельным МКП "Теплосеть" КГО. 72
Таблица 1.39 Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭВТ, НЭЗТ, ОНЗТ. 72
Таблица 1.40 Значения коэффициентов в формуле 1.9.4. 76
Таблица 1.41 Статистика отказов тепловых сетей за период 2018-2022гг 81
Таблица 1.42 Результаты расчета показателей надежности участков сетей (участки с наименьшей вероятностью безотказной работы) 83
Таблица 1.43 Показатели финансово-хозяйственной деятельности ПАО "ЮК ГРЭС" за 2022г. 85
Таблица 1.44 Показатели финансово-хозяйственной деятельности ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО" в г. Калтан за 2022г. 87
Таблица 1.45 Показатели финансово-хозяйственной деятельности МКП «Теплосеть» КГО за 2022г. 89
Таблица 1.46 Тариф на тепловую энергию. 92
Таблица 1.47 Тариф на тепловую энергию, вырабатываемую в режиме комбинированной выработки

электрической и тепловой энергии. 93
Таблица 1.48 Тариф на передачу тепловой энергии 94
Таблица 1.49 Тариф на теплоноситель 95
Таблица 1.50 Смета расходов, принимаемая при установлении тарифа на тепловую энергию МКП "Теплосеть" КГО 97
Таблица 2.1 Спрос на тепловую энергию в единицах территориального деления. 101
Таблица 2.2 Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии по состоянию на 1 января 2023 г. 101
Таблица 2.3 Величина потребления тепловой энергии потребителями городского округа 102
Таблица 2.4 Планируемые для размещения объекты капитального строительства в области социальной инфраструктуры местного значения 103
Таблица 2.5 Планируемые для размещения объекты капитального строительства в области туризма, промышленности и агропромышленного комплекса 106
Таблица 2.6 Перечень планируемых к подключению/сносу объектов. 114
Таблица 2.7 - удельные значения тепловой нагрузки для определения перспективных тепловых нагрузок вновь строящихся объектов городского округа. 115
Таблица 2.8 Прирост тепловой нагрузки с учетом сноса в зоне действия элементов территориального деления, Гкал/ч 117
Таблица 2.9 Прирост объемов потребления с учетом сноса в зоне действия элементов территориального деления, Гкал 118
Таблица 2.10 Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии, Гкал/ч 119
Таблица 2.11 Прирост объемов потребления тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, Гкал 121
Таблица 2.12 Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах. 124
Таблица 4.1 Балансы существующей тепловой мощности и перспективной нагрузки потребителей источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. 133
Таблица 4.2 Балансы существующей тепловой мощности и перспективной нагрузки потребителей котельных. 135
Таблица 5.1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных МКП "Теплосеть" КГО (вариант 1). 152
Таблица 5.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных МКП "Теплосеть" КГО (вариант 2) 156
Таблица 5.3 Капитальные затраты на реализацию мероприятий Мастер-плана, в ценах 2023 года. 160
Таблица 5.4 Тарифно-балансная модель МКП "Теплосеть" КГО (вариант 1) 161
Таблица 5.5 Тарифно-балансная модель МКП "Теплосеть" КГО (вариант 2) 163
Таблица 6.1 Нормативные потери теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии городского округа 167
Таблица 6.2 Расчетный расход теплоносителя на открытую систему ГВС 169
Таблица 6.3 Баки-аккумуляторы источников тепловой энергии Калтанского городского округа 170
Таблица 6.4 Часовые расходы на подпитку тепловой сети. 171
Таблица 6.5 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии. 174
Таблица 7.1 Мероприятия по реконструкции ЮК ГРЭС в рамках повышения надежности и эффективности работы 180
Таблица 7.2 Мероприятия по выводу из эксплуатации котельных МКП "Теплосеть" КГО. 181
Таблица 7.3 Балансы тепловой мощности ЮК ГРЭС, с учетом мероприятий. 183
Таблица 7.4 Балансы тепловой мощности котельных МКП «Теплосеть» КГО, с учетом мероприятий. 185
Таблица 7.5 Предельная протяженность теплопровода от точки подключения к системе теплоснабжения до новой теплопотребляющей установки 190
Таблица 8.1 Мероприятия по строительству тепловых сетей, для обеспечения приростов тепловой нагрузки 193
Таблица 8.2 Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра для обеспечения перспективных потребителей 197
Таблица 8.3 Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет. 198
Таблица 9.1 Мероприятия по устройству / реконструкции ИТП у потребителей Калтанского городского округа для перехода на закрытый ГВС 251
Таблица 9.2 Расчетный расход теплоносителя на открытую систему ГВС 295
Таблица 9.3 Капитальные вложения в реализацию проектов по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения, в тыс. руб. без НДС. 297
Таблица 10.1 Существующий и перспективных расход топлива на источниках тепловой энергии Калтанского городского округа. 300
Таблица 10.2 Прогноз нормативов создания запасов топлива 307
Таблица 10.3 Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на ЮК ГРЭС. 308

Таблица 10.4 Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на ЮК ГРЭС 308
Таблица 10.5 Характеристики топлива, сжигаемого на котельных МКП "Теплосеть" КГО. 308
Таблица 11.1 Статистика отказов тепловых сетей за период 2018-2022гг....312
Таблица 11.2 Результаты расчета показателей надежности участков сетей (участки с наименьшей вероятностью безотказной работы) 317
Таблица 11.3 Значение интенсивности отказов в зависимости от продолжительности эксплуатации 318
Таблица 11.4 Допустимое снижение подачи тепловой энергии, % 319
Таблица 11.5 Результаты расчета показателей надежности потребителей 321
Таблица 12.1 Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду 341
Таблица 12.2 Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей в ценах годов реализации без НДС. 342
Таблица 12.3 Расчет эффективности мероприятий котельной Угольная 355
Таблица 12.4 Расчет эффективности мероприятий котельной Больничная 356
Таблица 12.5 Расчет эффективности мероприятий котельной Малышев Лог 357
Таблица 12.6 Расчет эффективности мероприятий котельной детского сада №10 358
Таблица 12.7 Расчет эффективности мероприятий котельной с. Сарбала 359
Таблица 12.8 Расчет эффективности мероприятий котельной школы №29 360
Таблица 12.9 Тарифно-балансная модель МКП "Теплосеть" КГО. 364
Таблица 12.10 Тарифно-балансная модель ПАО "ЮК ГРЭС" 366
Таблица 12.11 Тарифно-балансная модель ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан. 368
Таблица 13.1 Индикаторы развития системы теплоснабжения Калтанского городского округа. 372
Таблица 14.1 Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа 383
Таблица 14.2 Тарифно-балансная модель МКП "Теплосеть" КГО. 384
Таблица 14.3 Тарифно-балансная модель ПАО "ЮК ГРЭС" 386
Таблица 14.4 Тарифно-балансная модель ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан. 388
Таблица 14.5 Значения прогнозируемого одноставочного тарифа (тарифные последствия) на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории г. Калтан. 391
Таблица 15.1 Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа 396
Таблица 15.2 Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ) 397
Таблица 15.3 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ) 399
Таблица 15.4 Границы зон деятельности ЕТО. 400
Таблица 16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или модернизации источников тепловой энергии (в ценах 2023 года без НДС). 402
Таблица 16.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них (в ценах 2023 года без НДС). 405
Таблица 16.3 Капитальные вложения в реализацию проектов по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения, в тыс. руб. без НДС 411

Перечень рисунков

Рисунок 1.1 Зоны деятельности теплоснабжающих организаций на территории КГО 18
Рисунок 1.2 Схема теплофикационной установки ЮК ГРЭС. 24
Рисунок 1.3 Тепловая схема БУ-1 ЮК ГРЭС 25
Рисунок 1.4 Тепловая схема БУ-2 ЮК ГРЭС. 26
Рисунок 1.5 Тепловая схема БУ-3 ЮК ГРЭС. 27
Рисунок 1.6 Технологическая схема ПНС (контур отопления) 36
Рисунок 1.7 Технологическая схема ПНС (контур ГВС) 36
Рисунок 1.8 Существующие зоны действия тепловых источников Калтанского ГО. 37
Рисунок 1.9 Существующие зоны действия тепловых источников Калтанского ГО. 38
Рисунок 1.10 Существующие зоны действия тепловых источников Калтанского ГО. 51
Рисунок 1.11 Существующие зоны действия тепловых источников Калтанского ГО. 52
Рисунок 1.12 Районы городского округа 53
Рисунок 1.13 Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах ЮК ГРЭС (Калтан-1) 55
Рисунок 1.14 Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах ЮК ГРЭС (Калтан-2) 56
Рисунок 1.15 Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах ЮК ГРЭС (Осинники) 56
Рисунок 1.16 Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах ЮК ГРЭС (ТПХ) 56
Рисунок 1.17 Пьезометрический график тепловой сети от БУ-1 ЮК ГРЭС до ж/д ул. Горького , 14 65
Рисунок 1.18 Пьезометрический график тепловой сети от котельной "Садовая" до ж/д ул. 60 лет Октября, 27 65
Рисунок 2.1 Чертеж планировки территории квартала №4 109
Рисунок 2.2 Чертеж планировки кварталов № 6-7, 8-9 района Постоянный 111
Рисунок 2.3 Проект планировки квартала №12-19 113
Рисунок 3.1 Визуальное отображение структуры тепловых сетей от источников тепловой энергии 129
Рисунок 4.1 Путь для построения пьезометрического графика от БУ-3 ЮК ГРЭС через ЦТП-3 до п. Постоянный 144
Рисунок 4.2 Пьезометрический график от БУ-3 ЮК ГРЭС через ЦТП-3 до п. Постоянный 145
Рисунок 4.3 Путь для построения пьезометрического графика от БУ-1 ЮК ГРЭС до здания школы в районе ул. Калинина, 38-40 146
Рисунок 4.4 Пьезометрический график участка от БУ-1 ЮК ГРЭС до здания школы в районе ул. Калинина, 38-40 147
Рисунок 4.5 Путь для построения пьезометрического графика от котельной "Садовая" до ж/д ул. 60 лет Октября, 27 148
Рисунок 5.1 Сравнение тарифов Вариантов развития системы теплоснабжения Калтанского городского округа 165
Рисунок 9.1 Одноступенчатая (параллельная) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением системы отопления 249
Рисунок 9.2 Двухступенчатая (смешенная) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением системы отопления 250
Рисунок 11.1 Интенсивность отказов 318
Рисунок 14.1 Прогноз расчетного тарифа МКП «Теплосеть» КГО на период 2023-2043гг. 392
Рисунок 14.2 Прогноз расчетного тарифа ПАО «ЮК ГРЭС» на период 2023-2043гг. 393
Рисунок 14.3 Прогноз расчетного тарифа ОП ООО «Мечел-энерго» в г. Калтан на период 2023-2043гг. 394

Глава 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения"

1.1. Часть 1 "Функциональная структура теплоснабжения"

1.1.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия производственных котельных

По состоянию на 2023 год на территории Калтанского городского округа (далее – КГО) действуют 3 теплоснабжающие организации:

- ПАО «ЮК ГРЭС» - эксплуатирует источник комбинированной выработки ЮК ГРЭС с установленной тепловой мощностью 506 Гкал/час;
- ОП ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» в г. Калтан – эксплуатирует тепловые сети ПАО «ТК ГРЭС» на территории КГО, переданные по договору аренды;
- МКП «Теплосеть» КГО – эксплуатирует 7 муниципальных котельных на территории КГО, ЦТП №3, тепловые сети на территории КГО на основании договора оперативного управления.

На территории КГО также имеются тепловые сети, переданные в концессию ООО «РОСТОК». ООО «РОСТОК» покупает тепловую энергию у ПАО «ЮК ГРЭС» для собственных потребителей.

Границы существующих зон действия тепловых источников КГО показаны на рисунке ниже.

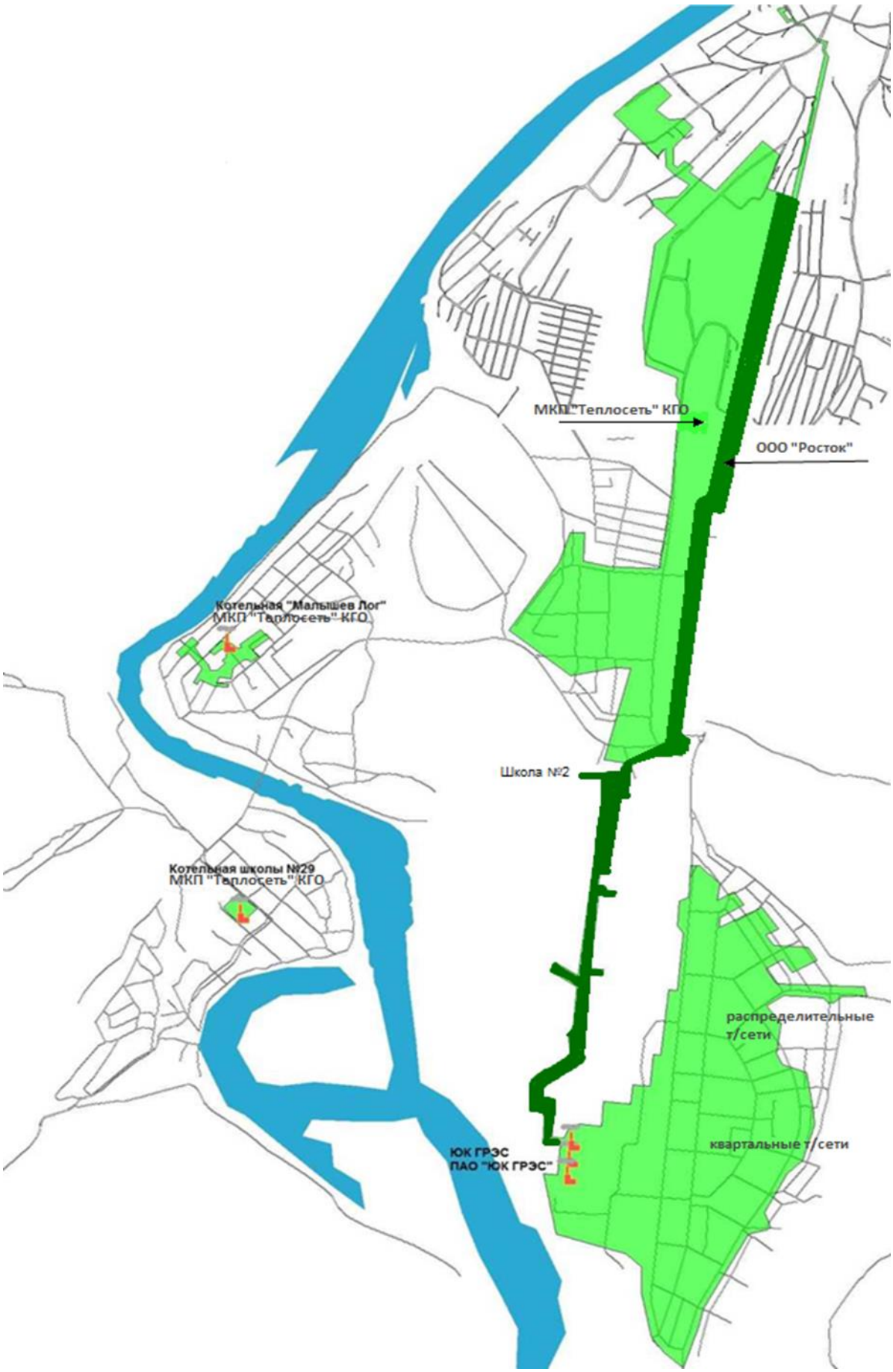


Рисунок 1.1 Зоны деятельности теплоснабжающих организаций на территории КГО

1.1.1.1. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими организациями.

На территории КГО действует две теплоснабжающие организации: МКП «Теплосеть» КГО и ПАО «ЮК ГРЭС» и две теплосетевые организации: ОП ООО «Мечел-Энерго» и ООО «РОСТОК». Статус единой теплоснабжающей организации присвоен - МКП «Теплосеть» КГО.

ПАО «ЮК ГРЭС» вырабатывает тепловую энергию в комбинированном режиме и поставляет тепловую энергию МКП «Теплосеть» КГО и промышленным и сельскохозяйственным предприятиям, в том числе ООО «Росток».

ОП ООО «Мечел-Энерго» оказывает услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя, полученные от бойлерных №1 и №2 ПАО «ЮК ГРЭС», в тепловые сети МКП «Теплосеть» КГО с последующей компенсацией потерь МКП «Теплосеть КГО» в количествах, пропорционально значениям, утвержденным в установленном порядке нормативам технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя для МКП «Теплосеть» КГО и ОП ООО «Мечел- Энерго».

МКП «Теплосеть» КГО вырабатывается тепловую энергию в некомбинированном режиме на котельных, покупает тепловую энергию у ПАО «ЮК ГРЭС» и транспортирует тепловую энергию до потребителей КГО.

ООО «РОСТОК» приобретает тепловую энергию у ПАО «ЮК ГРЭС» для собственных потребителей. Часть тепловой энергии транспортируется и передается МКП «Теплосеть» КГО в районе Шушталеп.

1.1.2. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия индивидуального теплоснабжения

Зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в районах с индивидуальной жилой застройкой. Указанные районы образованны поселками, вошедшими в городской округ. Одно-, двухэтажные индивидуальные жилые здания, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения.

Теплоснабжение зданий осуществляется посредством применения индивидуальных твердотопливных котлов и печного отопления. Основными видами печного топлива индивидуальной и малоэтажной жилой застройки являются уголь и дрова.

1.1.3. Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период актуализации изменения в функциональной структуре теплоснабжения КГО не происходили.

1.2. Часть 2 "Источники тепловой энергии"

На территории КГО действует один источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ЮК ГРЭС и 7 муниципальных котельных.

1.2.1. Источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ПАО «ЮК ГРЭС»

1.2.1.1. Структура и технические характеристики основного оборудования

Южно-Кузбасская ГРЭС (далее - ЮК ГРЭС) является основным источником централизованного теплоснабжения на территории Калтанского городского округа и обеспечивает покрытие 79% договорных тепловых нагрузок потребителей города. ЮК ГРЭС введена в эксплуатацию в 1950 г.

На ЮК ГРЭС установлено 11 котлоагрегатов типа ПК-10, 5 турбоагрегатов типа К-50-90 (ст. №№ 1 - 4, 7), 2 турбоагрегата типа Т-88/106-90 (ст. №№ 6, 8) и турбоагрегат типа Т-115-8,8 (ст. № 5).

Тепловая схема ЮК ГРЭС спроектирована с поперечными связями по перегретому пару, питательной воде, конденсату турбин.

Для приемки, разгрузки и дробления угля, доставляемого по железной дороге, сооружены:

- разгрузочное устройство (фронт выгрузки 10 полувагонов);
- повышенная эстакада (фронт выгрузки 17 полувагонов).

Выгрузка топлива производится ручным способом через люк полувагонов. Имеется дробильный корпус с двумя молотковыми дробилками, эстакады ленточных конвейеров, открытые угольные склады проектной емкостью 130 тыс. т.

Уголь, доставленный на ЮК ГРЭС, подается на угольный склад, либо транспортерами в бункера сырого угля котлов, в которые он может также доставляться с угольных складов.

Пылеприготовление выполнено по схеме с поперечными связями, с промежуточным бункером угольной пыли. Каждый котлоагрегат оборудован двумя шаровыми мельницами типа Ш-16.

Растопочным топливом для котлов ЮК ГРЭС служит мазут. Мазутное хозяйство включает два наземных металлических резервуара емкостью 1000 м3, три подземных резервуара емкостью по 100 м3 и мазутонасосную.

Приготовление добавочной воды на электростанции осуществляется на химводоочистке, работающей по схеме термического обессоливания и предварительным двухступенчатым натрий-катионированием и предочисткой. Производительность химводоочистки 150 т/ч.

Система технического водоснабжения ЮК ГРЭС прямоточно-оборотная. Вода от р. Кондома по закрытому каналу, пройдя вращающиеся очистные сетки и закрытый железобетонный подводящий канал, прокачивается циркуляционными насосами (шесть циркуляционных насосов расположены на водонасосной № 1). Отвод воды осуществляется по закрытому железобетонному каналу и далее открытым сбросным каналам в р. Кондома.

Система гидрозолоудаления электростанции оборотная, бессточная. Шлак удаляется из котла через комоды и шлаковые шнеки, а зола уносится дымовыми газами и улавливается мокрой золоулавливающей установкой, состоящей из скрубберов и труб Вентури с установленными в них аэроакустическими резонаторами. Посредством смывных устройств по самотечным каналам шлак поступает к аппаратам Москалькова, а золовая пульпа к шламовым насосам, посредством которых гидрозолошлаковая смесь по золопроводам транспортируется на золоотвал. Осветленная вода поступает в насосную станцию осветленной воды 1 -го подъема, откуда насосами осветленной воды по трубопроводу возвращается на ЮК ГРЭС в насосную станцию 2-го подъема для повторного использования в цикле системы гидрозолоудаления.

Внешнее гидрозолоудаление ЮК ГРЭС состоит из двух золоотвалов. Золоотвал №1 используется как хранилище сухих золошлаков. Золоотвал № 2 - действующий.

Распределение мощности производится на напряжениях 110 и 35 кВ.

Блочные трансформаторы и трансформаторы собственного расхода, а также резервные трансформаторы собственных нужд расположены вдоль главного корпуса, со стороны машинного зала, на территории ОРУ-110 кВ. Связь генераторов с трансформаторами осуществляется через шинные мосты (генераторы 1 -3) и посредством гибкой связи (генераторы 4-8).

ЮК ГРЭС обеспечивает тепловой энергий и теплоносителем потребителей Калтанского городского округа (КГО) и Осинниковского городского округа (далее ОГО) и Новокузнецкого муниципального района (далее НМР) на нужды отопления и горячего водоснабжения.

Покрытие тепловых нагрузок данных потребителей, а также собственных нужд ЮК ГРЭС осуществляется от бойлерных установок № 1, 2, 3 и теплофикационной установки ТГ № 5.

Установленная тепловая мощность ЮК ГРЭС составляет 506 Гкал/ч. Установленная

электрическая мощность ЮК ГРЭС составляет 554 МВт.

Состав парка котельного и турбинного оборудования ЮК ГРЭС приведены в таблицах ниже.

Таблица 1.1 Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов ЮК ГРЭС

Турбоагрегат	Ст. №	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч			Давление острого пара, кгс/см2	Температура острого пара, град. С
					УТМ всего, Гкал/ч	Отопительных отборов	Промышленных отборов		
К-50-90-2	1	ЛМЗ	1951	53	9			90	500
К-50-90-2	2	ЛМЗ	1951	53	9			90	500
К-50-90-2	3	ЛМЗ	1952	53	9			90	500
К-50-90-2	4	ЛМЗ	1953	53	21			90	500
Т-115-8,8	5	ЛМЗ	2003	113	156	156		90	500
Т-88/106-90	6	ЛМЗ	1954	88	105	105		90	500
К-50-90-2	7	ЛМЗ	1954	53	16			90	500
Т-88/106-90	8	ЛМЗ	1956	88	105	105		90	500
Итого:				**554**	**430**	**366**	**0**		

Таблица 1.2 Технические характеристики энергетических котлоагрегатов ЮК ГРЭС

Марка котла	Ст. №	Год ввода	Производительность, т/ч	Параметры острого пара		Вид сжигаемого топлива	
				давление, кгс/см2	Температура, С	основное	резервное
ПК-10	1	1951	230	100	510	уголь	нет*
ПК-10	2	1951	230	100	510	уголь	нет*
ПК-10	3	1952	230	100	510	уголь	нет*
ПК-10	4	1953	230	100	510	уголь	нет*
ПК-10	5	1953	230	100	510	уголь	нет*
ПК-10	6	1953	230	100	510	уголь	нет*
ПК-10	7	1954	230	100	510	уголь	нет*
ПК-10	8	1954	230	100	510	уголь	нет*
ПК-10	9	1955	230	100	510	уголь	нет*
ПК-10	10	1955	230	100	510	уголь	нет*
ПК-10	11	1956	230	100	510	уголь	нет*
Итого:	**11 шт.**		**2530**				

Таблица 1.3 Технические характеристики РОУ ЮК ГРЭС

№ п/п	Стационарный номер	Тип	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
1	1	РОУ 100/2,5-1,2 № 1	30	1981
2	2	РОУ 100/10-13 № 2	150	1981

1.2.1.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

В таблице ниже представлены сведения об установленной и располагаемой электрической, а также установленной тепловой мощности, ЮК ГРЭС.

Таблица 1.4 Установленная электрическая и тепловая мощность ЮК ГРЭС

Год	Электрическая мощность, МВт		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая на конец года	общая	теплофикационных отборов турбин
ЮК ГРЭС				
2018	554	554	506	430
2019	554	554	506	430
2020	554	554	506	430
2021	554	554	506	430
2022	554	554	506	430

1.2.1.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

*«**Установленная мощность источника тепловой энергии** - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования,*

предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии *- величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)».*

По ЮК ГРЭС снижение тепловой мощности вызвано техническим состоянием установленного оборудования.

Значения располагаемой мощности ЮК ГРЭС представлены в пункте 1.2.1.4.

1.2.1.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ЮК ГРЭС представлена в таблице ниже.

Таблица 1.5 Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ЮК ГРЭС

Год	Установленная мощность, Гкал/ч			Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
	турбоагрегатов	прочее	всего				
ЮК ГРЭС							
2018	430	76	506	12,1	493,9	10,71	483,19
2019	430	76	506	12,1	493,9	8,16	485,74
2020	430	76	506	12,1	493,9	8,25	485,65
2021	430	76	506	12,1	493,9	8,25	485,65
2022	430	76	506	12,1	493,9	8,25	485,65

1.2.1.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Информация по годам ввода в эксплуатацию, наработке энергетических котлов и турбоагрегатов ЮК ГРЭС представлены в таблицах 1.6-1.7.

Таблица 1.6 Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов ЮК ГРЭС в 2022 году.

Ст. №	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час	Наработка на конец года, час	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, час	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
1	ПК-10	1951	250000	390280	1990	391438	9	2020
2	ПК-10	1951	250000	397408	1990	415877	8	2023
3	ПК-10	1952	250000	354217	1993	355584	6	2020
4	ПК-10	1953	250000	391623	1989	391402	6	2019
5	ПК-10	1953	250000	409321	1990	422097	6	2022
6	ПК-10	1953	250000	403048	1991	404296	5	2020
7	ПК-10	1954	250000	387358	1991	392179	5	2021
8	ПК-10	1954	250000	390650	1991	392184	6	2020
9	ПК-10	1955	250000	391460	1992	399016	7	2021
10	ПК-10	1955	250000	392669	1991	415680	7	2022
11	ПК-10	1956	250000	378151	1993	382670	5	2022

Таблица 1.7 Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин ЮК ГРЭС в 2022 году.

Ст. №	Тип турбоагрегат	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час	Наработка на 01.01.2023г.	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Количество пусков с начала эксплуатации	Назначенный ресурс, час	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
1	К-50-90-2	1951	270000	425778	1989	900	333	470993	3	2025
2	К-50-90-2	1951	270000	364888	1997	900	307	379744	4	2022
3	К-50-90-2	1952	270000	484749	1988	900	296	510861	4	2026
4	К-50-90-2	1953	270000	448484	1989	900	344	455580	3	2021
5	Т-115-8,8	2003	200000	87461	2046	900	99	200000	0	2046
6	Т-88/106-90	1954	270000	203388	2026	900	108	270000	0	2026
7	К-50-90-2	1954	270000	408614	1991	900	335	426792	4	2023
8	Т-88/106-90	1956	270000	160720	2032	900	109	270000	0	2032

1.2.1.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Тепловая схема теплоисточника определяет его уровень технического совершенства и тепловую экономичность. Схема дает представление о типе и принципе действия теплоисточника, характеризует сущность основного технологического процесса преобразования потенциальной энергии пара (воды) в тепловую и электрическую энергию.

Отпуск тепла внешним потребителям от ЮК ГРЭС осуществляется от трех бойлерных установок (БУ-1, БУ-2, БУ-3) и теплофикационной установки турбоагрегата №5, включенной параллельно бойлерной установке №3.

Бойлерная установка №1 предназначена для теплоснабжения коммунальных потребителей г. Калтан (центральная и южная часть города) по одному выводу. Также от данной бойлерной установки обеспечиваются собственные нужды станции. Для работы бойлеров №1, 2 и пикового бойлера данной установки может использоваться пар III или IV нерегулируемых отборов турбин, ст. №1, 2, 3, 4 и пар IV отбора турбины ст. №6.

Бойлерная установка №2 предназначена для теплоснабжения коммунальных потребителей г. Калтан (северная часть) по одному выводу. Греющей средой для работы бойлеров №3, 4 данной бойлерной установки служит пар от нерегулируемых III отборов турбин, ст. №6, 7, 8.

Бойлерная установка №3 предназначена для теплоснабжения коммунальных потребителей Осинниковского городского округа, районов Постоянный и Шушталеп Калтанского городского округа, с. Красная Орловка Новокузнецкого района, а также промышленных и сельскохозяйственных предприятий («Х-предприятие», ООО «Промкомбинат», ООО шахта «Тайлепская» и др.). Для работы основных бойлеров бойлерной установки №3 используется пар от регулируемых теплофикационных отборов турбин, ст. № 6, 8. На пиковые бойлеры подается редуцированный пар от РОУ-2, 3. Основные бойлеры №1, 2, 3 работают с турбиной ст. №8, основные бойлеры №4, 5, 6 с турбиной ст. №6. Теплофикационная установка турбоагрегата ст. №5 работает параллельно с бойлерной установкой №3.

Схема теплофикационной установки ЮК ГРЭС приведена на рисунке ниже.

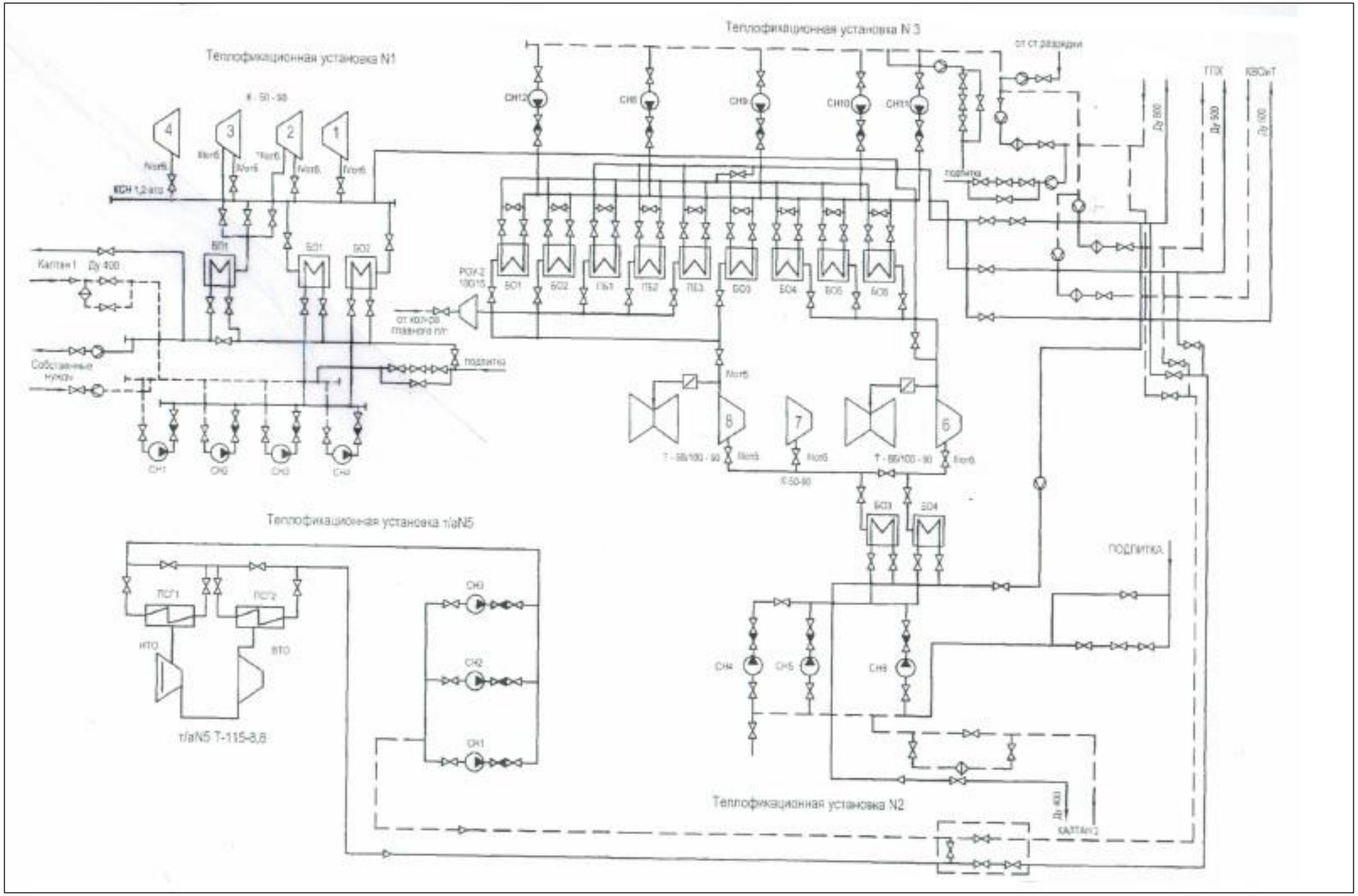


Рисунок 1.2 Схема теплофикационной установки ЮК ГРЭС.

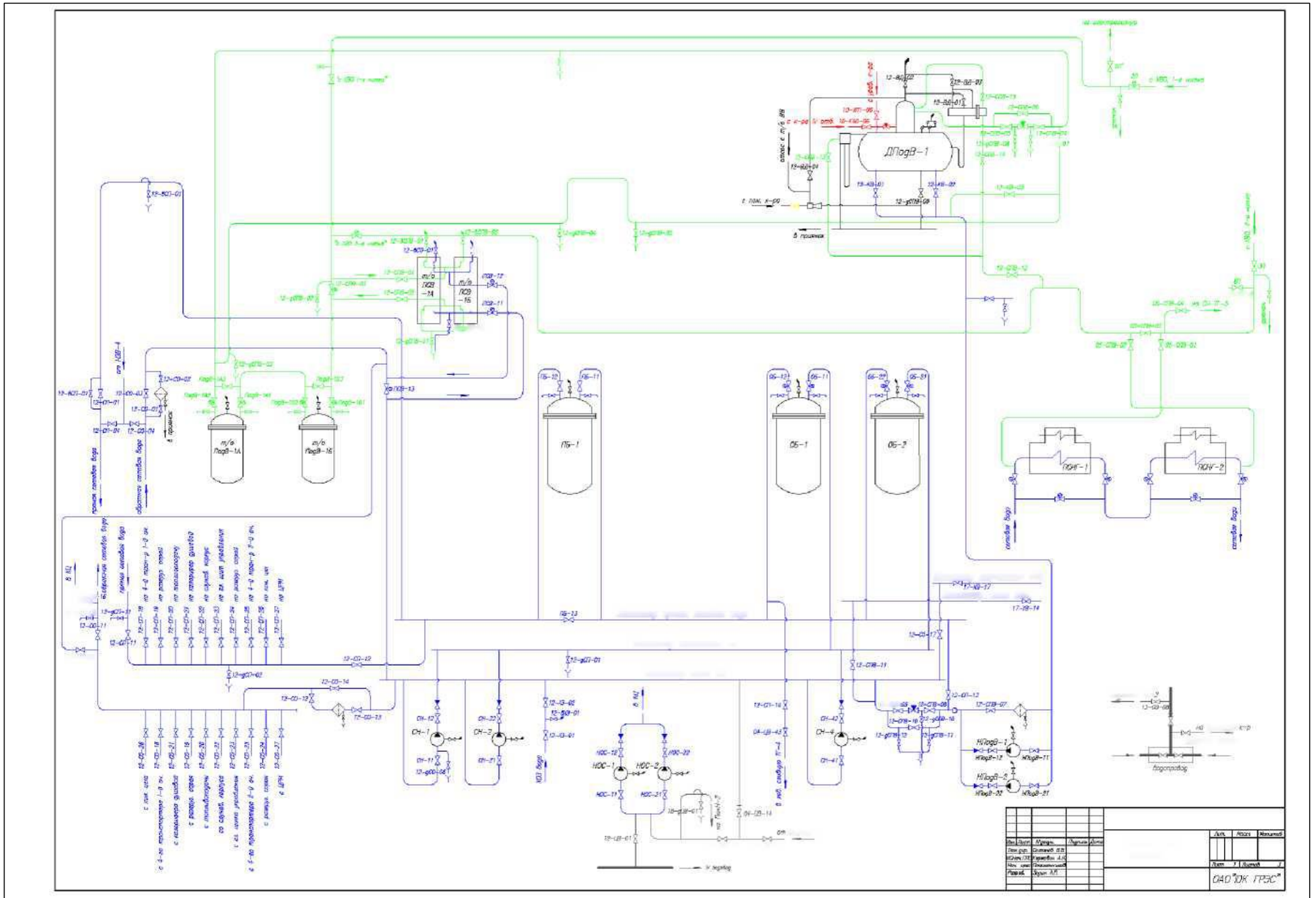


Рисунок 1.3 Тепловая схема БУ-1 ЮК ГРЭС

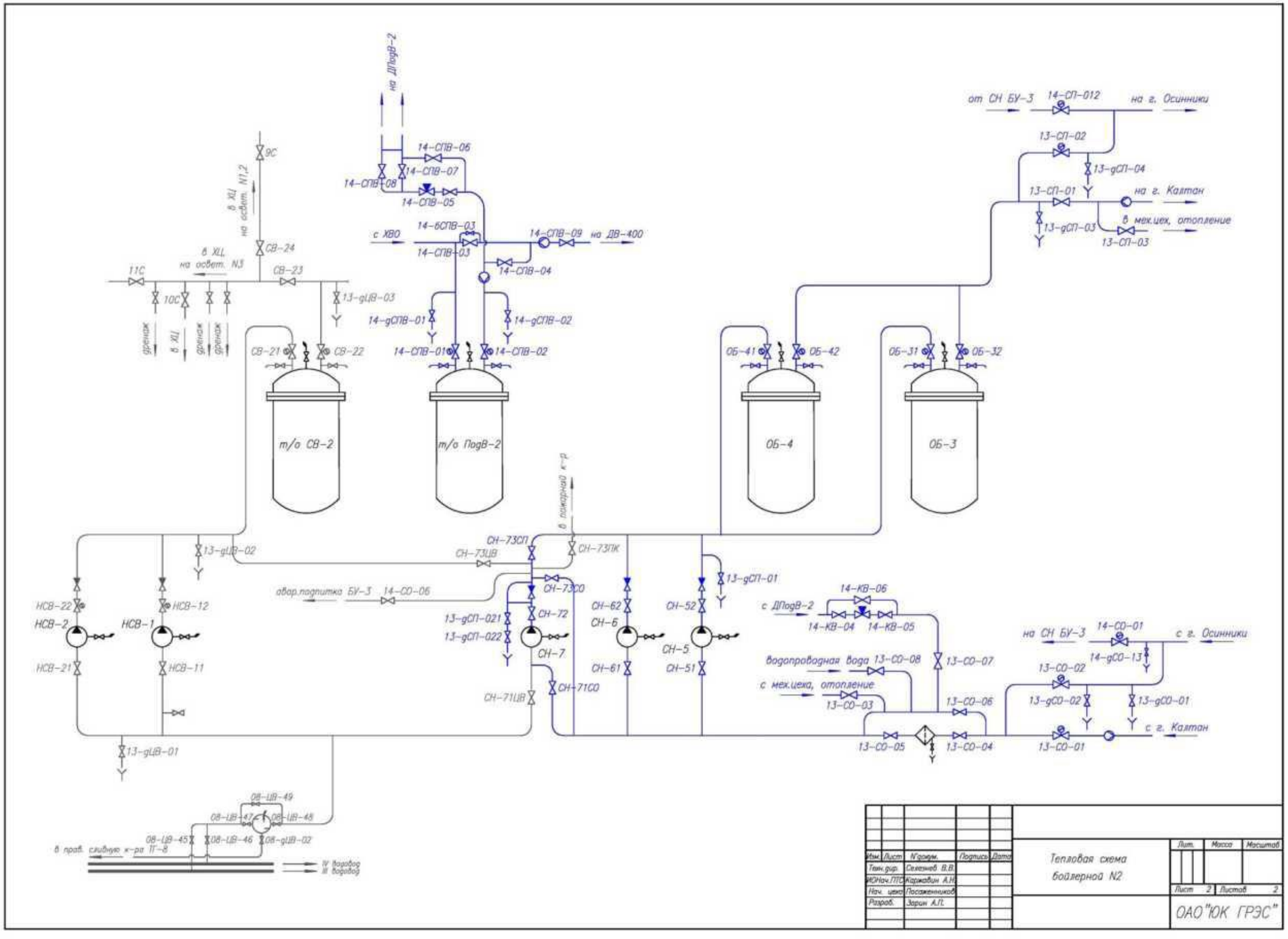


Рисунок 1.4 Тепловая схема БУ-2 ЮК ГРЭС.

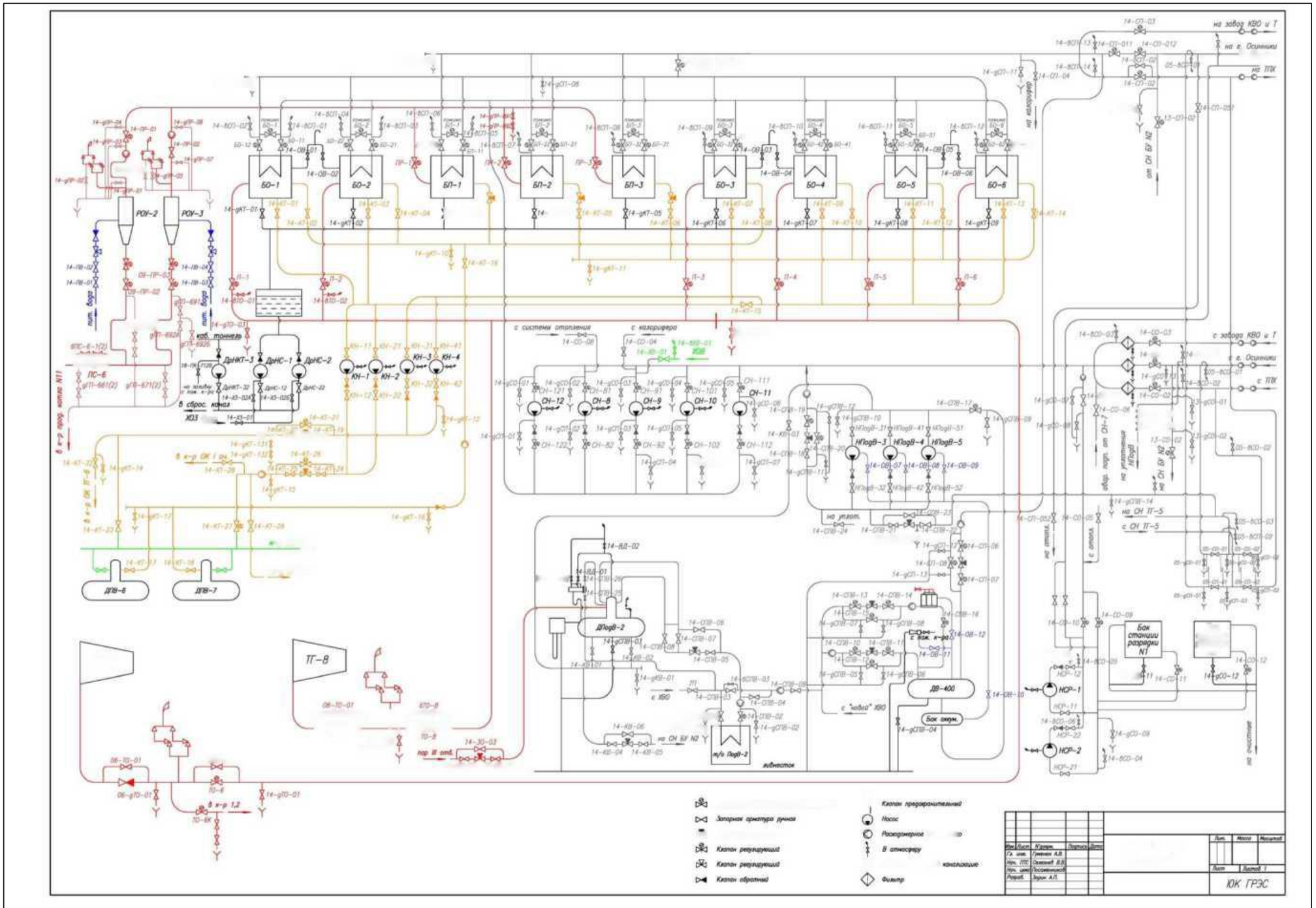


Рисунок 1.5 Тепловая схема БУ-3 ЮК ГРЭС.

1.2.1.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

На источнике тепловой энергии ЮК ГРЭС используется качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии (температура теплоносителя изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха).

Изменение температуры теплоносителя производится вручную оперативным персоналом или автоматически с помощью изменения количества подаваемого на сжигание топлива.

Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии от ЮК ГРЭС – 150/70 ^{0}С.

1.2.1.8. Среднегодовая загрузка оборудования

В таблице ниже приведены данные о структуре фактической выработки электрической и тепловой энергии от ЮК ГРЭС по формам статистической отчетности о работе тепловой электростанции (форма № 6-ТП - годовая) за период 2018-2022 гг.

Таблица 1.8 Коэффициенты использования установленной электрической мощности и установленной тепловой мощности ТЭЦ.

Год	КИУ тепловой мощности, %	КИУ электрической мощности, %
ЮК ГРЭС		
2018	14,32%	19,53%
2019	14,32%	19,53%
2020	14,32%	19,53%
2021	15,29%	20,85%
2022	15,37%	20,95%

1.2.1.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

В соответствии со статьёй 13 ФЗ № 261 "Об энергосбережении..." от 11.11.2009 г. *«...производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов»*.

Информация об установленных приборах учета на ЮК ГРЭС отсутствует.

1.2.1.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

По исходной информации отказов оборудования ЮК ГРЭС за 2022 год не происходило.

1.2.1.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов в части запрещения дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии за 2018-2022 гг. не выдавались.

1.2.1.12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Нормативно-правовые акты, определяющие работу генерирующего оборудования в вынужденном режиме:

- Распоряжение Правительства РФ от 31 июля 2017 г. № 1646-р «О перечнях генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного электроснабжения и теплоснабжения потребителей»;

- Распоряжение Правительства РФ от 20.06.2019 N 1330-р «Об отнесении

генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме»;

- Распоряжение Правительства РФ от 14 ноября 2019 г. № 2689-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме»;

- Распоряжение Правительства РФ от 31.12.2020 N 3700-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».

Оборудование ЮК ГРЭС не входит в утвержденный перечень генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей.

1.2.1.13. Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменений в технических характеристиках основного оборудования ЮК ГРЭС на период актуализации схемы теплоснабжения не происходило.

1.2.2. Муниципальные котельные МКП «Теплосеть» КГО

1.2.2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования

На территории КГО действует 7 котельных, эксплуатируемых МКП «Теплосеть» КГО:

- Котельная Садовая;
- Котельная Угольная;
- Котельная Больничная;
- Котельная Малышев Лог;
- Котельная детского сада №;
- Котельная с. Сарбала;
- Котельная школы №29.

Состав основного оборудования котельных на территории муниципального образования представлен в таблице ниже.

Таблица 1.9 Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в 2022 году

№ п/п	Наименование котельной	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг.у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг.у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Котельные МКП "Теплосеть" КГО											
Основное топливо - уголь											
1	Котельная Садовая	п. Малиновка, ул. Садовая, 45	КВм-2,5	1	2019	2,15	22,5	232,68	83	232,68	-
			КВм-2,5	1	2019	2,15		232,68	83		-
			КВм-2,5	1	2019	2,15		232,68	83		-
			КВм-2,5	1	2019	2,15		232,68	83		-
			КВм-1,86	1	2013	1,6		232,68	82		-
			КВм-1,86	1	2013	1,6		232,68	82		-
			КВсМ-1,86	1	2011	1,6		232,68	82		-
			КВсМ-1,86	1	2011	1,6		232,68	82		-
			КВ-106-011м	1	2011	2,15		232,68	82		-
			КВ-106-011м	1	2011	2,15		232,68	82		-
			КВсМ-1,86	1	2011	1,6		232,68	82		-
			КВсМ-1,86	1	2011	1,6		232,68	82		-
2	Котельная Угольная	п. Малиновка, ул. Угольная, 2/1	Сибирь-10	1	2000	1,2	4,1	244,56	82	244,56	-
			Сибирь-10	1	2000	1,2		244,56	82		-
			Сибирь-8	1	2000	0,85		244,56	52		-
			Сибирь-8	1	2000	0,85		244,56	52		-
3	Котельная Больничная	п. Малиновка, ул. 60 лет Октября, 1/3	Сибирь-8	1	2008	0,85	1,7	220,14	82	220,14	-
			Сибирь-8	1	2007	0,85		220,14	82		-
4	Котельная Малышев Лог	Малышев лог, ул. Покрышкина, 9/1	КВр-0,8к	1	2016	0,69	1,49	223,83	82	223,83	-
			КВр-0,93к	1	2020	0,8		223,83	82		-
5	Котельная детского сада №10	п. Малиновка, ул. Советская, 44	КВр-100К	1	2008	0,086	0,266	224,39	82	224,39	-
			КВр-100К	1	2008	0,086		224,39	82		-
			КВр-110	1	2023	0,094		224,39	82		-
6	Котельная с. Сарбала	с. Сарбала, ул. Советская, 11а	КВр-160	1	2022	0,138	0,552	246,88	82	246,88	-
			КВр-160	1	2023	0,138		246,88	82		-
			КВр-160	1	2023	0,138		246,88	82		-
			КВр-160	1	2023	0,138		246,88	82		-
7	Котельная школы №29	Малышев Лог, ул. Спортивная, 16/1	КВр-0,25к	1	2016	0,216	0,432	256,94	82	256,94	-
			КВр-0,25к	1	2016	0,216		256,94	82		-
Итого по Калтанскому городскому округу				**29**		**31,04**	**31,04**				

1.2.2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Сведения об установленной тепловой мощности, ограничениях, располагаемой тепловой мощности и мощности «нетто» котельных представлены в таблице ниже.

Таблица 1.10 Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных в 2022 году, Гкал/ч

№ п/п	Адрес и наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
Котельные МКП "Теплосеть" КГО						
1	Котельная Садовая п. Малиновка, ул. Садовая, 45	22,500	0,000	22,500	0,110	22,390
2	Котельная Угольная п. Малиновка, ул. Угольная, 2/1	4,100	0,000	4,100	0,010	4,090
3	Котельная Больничная п. Малиновка, ул. 60 лет Октября, 1/3	1,700	0,000	1,700	0,013	1,687
4	Котельная Малышев Лог Малышев лог, ул. Покрышкина, 9/1	1,490	0,000	1,490	0,006	1,484
5	Котельная детского сада №10 п. Малиновка, ул. Советская, 44	0,266	0,000	0,266	0,007	0,259
6	Котельная с. Сарбала с. Сарбала, ул. Советская, 11а	0,552	0,000	0,552	0,010	0,542
7	Котельная школы №29 Малышев Лог, ул. Спортивная, 16/1	0,432	0,000	0,432	0,006	0,426
Итого по Калтанскому городскому округу		**31,040**	**0,000**	**31,040**	**0,161**	**30,879**

1.2.2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

*«**Установленная мощность источника тепловой энергии** - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;*

***Располагаемая мощность источника тепловой энергии** - величина, равная установлен-ной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)».*

Ограничения тепловой мощности на котельных МКП «Теплосеть» КГО отсутствуют. Параметры располагаемой мощности котельных представлены в пункте 1.2.2.2.

1.2.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Параметры тепловой мощности «нетто» каждого источника представлены в таблицах раздела 1.2.2.2.

В таблице ниже представлены объемы выработки и потребления тепловой энергии на собственные нужды котельных, а также вид и расход топлива.

Таблица 1.11 Выработка, отпуск тепловой энергии расход условного топлива по котельным за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Адрес и наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т.н.т
Котельные МКП "Теплосеть" КГО						
1	Котельная Садовая п. Малиновка, ул. Садовая, 45	37545,971	920,160	36625,811	Уголь каменный	11058,000
2	Котельная Угольная п. Малиновка, ул. Угольная, 2/1	4561,190	102,270	4458,920	Уголь каменный	1314,600
3	Котельная Больничная п. Малиновка, ул. 60 лет Октября, 1/3	1629,332	49,200	1580,132	Уголь каменный	475,400
4	Котельная Малышев Лог Малышев лог, ул. Покрышкина, 9/1	1691,506	62,290	1629,216	Уголь каменный	657,850
5	Котельная детского сада №10 п. Малиновка, ул. Советская, 44	548,720	11,550	537,170	Уголь каменный	204,100
6	Котельная с. Сарбала с. Сарбала, ул. Советская, 11а	1064,006	33,830	1030,176	Уголь каменный	371,000
7	Котельная школы №29 Малышев Лог, ул. Спортивная, 16/1	1098,397	28,380	1070,017	Уголь каменный	242,200
Итого по Калтанскому городскому округу		**48139,122**	**1207,680**	**46931,442**		**14323,150**

1.2.2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования на котельных представлены в пункте 1.2.2.1.

На котельных установлены котлоагрегаты со средневзвешенным сроком службы от 2 до 13 лет.

Техническое освидетельствование котлоагрегатов МКП «Теплосеть» КГО проведено в 4 кв. 2020г. с разработкой мероприятий по продлению ресурса.

В качестве мероприятий по продлению ресурса котлоагрегатов на котельных применяют текущий и капитальный ремонт котельного оборудования. Перед началом отопительного сезона все котельные прошли освидетельствования, а именно: внутренний и наружный осмотр котлов и гидравлические испытания.

1.2.2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Схемы выдачи тепловой мощности по котельным МКП «Теплосеть» КГО отсутствуют.

1.2.2.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

На котельных МКП «Теплосеть» КГО используется качественный способ

регулирования отпуска тепловой энергии (температура теплоносителя изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха).

Изменение температуры теплоносителя производится вручную оперативным персоналом или автоматически с помощью изменения количества подаваемого на сжигание топлива.

Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии от котельных МКП «Теплосеть» КГО – 95/70 ^{0}С.

Котельные Садовая и Малышев Лог отпускают тепловую энергию на нужды отопления и ГВС по открытой схеме теплоснабжения.

Котельная Угольная отпускает тепловую энергию на нужды отопления и ГВС по закрытой схеме теплоснабжения.

Котельные детского сада №10, с. Сарбала, школы №29 отпускают тепловую энергию только на нужды отопления.

1.2.2.8. Среднегодовая загрузка оборудования

Среднегодовая загрузка оборудования котельных определяется отношением объема выработанной тепловой энергии к числу часов работы оборудования и величине установленной тепловой мощности котельной.

Среднегодовая загрузка оборудования котельных представлена в таблице ниже.

В большинстве систем теплоснабжения тепловые мощности «нетто» котельных значительно превышают величину подключенной нагрузки потребителей тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях, что приводит к неполноте загрузки оборудования.

Таблица 1.12 Среднегодовая загрузка оборудования котельных за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Адрес и наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2022 год	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, ч
Котельные МКП "Теплосеть" КГО				
1	Котельная Садовая п. Малиновка, ул. Садовая, 45	22,5	37545,971	1669
2	Котельная Угольная п. Малиновка, ул. Угольная, 2/1	4,1	4561,19	1112
3	Котельная Больничная п. Малиновка, ул. 60 лет Октября, 1/3	1,7	1629,332	958
4	Котельная Малышев Лог Малышев лог, ул. Покрышкина, 9/1	1,49	1691,506	1135
5	Котельная детского сада №10 п. Малиновка, ул. Советская, 44	0,266	548,72	2063
6	Котельная с. Сарбала с. Сарбала, ул. Советская, 11а	0,552	1064,006	1928
7	Котельная школы №29 Малышев Лог, ул. Спортивная, 16/1	0,432	1098,397	2543
Итого по Калтанскому городскому округу		**31,04**	**48139,122**	**1551**

1.2.2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

В соответствии со статьёй 13 ФЗ № 261 "Об энергосбережении..." от 11.11.2009 г. *«...производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов»*.

Учет отпускаемой тепловой энергии от источников МКП «Теплосеть» КГО ведется по приборам учета. Сведения о приборах учета тепловой энергии, установленных на котельных, приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13 Приборы учета энергоносителей, установленные на котельных МКП «Теплосеть» КГО

№ п/п	Адрес и наименование котельной	Марка прибора учета
1	Котельная Садовая п. Малиновка, ул. Садовая, 45	ТСРВ-024
2	Котельная Угольная п. Малиновка, ул. Угольная, 2/1	ТСРВ-024
3	Котельная Больничная п. Малиновка, ул. 60 лет Октября, 1/3	ТСРВ-024
4	Котельная Малышев Лог Малышев лог, ул. Покрышкина, 9/1	ТСРВ-024
5	Котельная детского сада №10 п. Малиновка, ул. Советская, 44	ТСРВ-024
6	Котельная с. Сарбала с. Сарбала, ул. Советская, 11а	не установлен
7	Котельная школы №29 Малышев Лог, ул. Спортивная, 16/1	не установлен

1.2.2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

По исходной информации отказов оборудования котельных МКП «Теплосеть» КГО за 2022 год не происходило.

1.2.2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов в части запрещения дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии за 2018-2022 гг. не выдавались.

1.2.2.12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Данный раздел относится только к источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

1.2.2.13. Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменений в технических характеристиках основного оборудования котельных МКП «Теплосеть» КГО на период актуализации схемы теплоснабжения не происходило.

1.3. Часть 3 "Тепловые сети, сооружения на них"

1.3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Тепловые сети в Калтанском городском округе эксплуатируют разные организации.

МКП «Теплосеть» КГО эксплуатирует тепловые сети в городе Калтан, районе Постоянные, районе Шушталеп, а также в зонах действия котельных.

МКП «Теплосеть» КГО покупает тепловую энергию у ПАО «ЮК ГРЭС» и транспортирует до потребителей города Калтан.

ОП ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» в г. Калтан является теплосетевой организацией. ОП ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» в г. Калтан покупает тепловую энергию у ПАО «ЮК ГРЭС» и

транспортирует теплоноситель по тепловым сетям, арендованным у ПАО «ЮК ГРЭС», до тепловых сетей МКП «Теплосеть» КГО.

ООО «Росток» покупает тепловую энергию у ПАО «ЮК ГРЭС» и транспортирует теплоноситель по тепловым сетям, находящимся в концессии, до собственных потребителей и потребителей МКП «Теплосеть» КГО в районе Шушталеп.

Тепловые сети от БУ-1,2 ЮК ГРЭС осуществляют передачу тепловой энергии круглогодично. На источнике реализовано качественное регулирование подачи тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха по температурному графику 105/70 °С со спрямлением для нужд ГВС 70 °С. Система теплоснабжения - открытая. Тепловые сети - водяные, двухтрубные, радиально-кольцевые. Прокладка тепловых сетей - подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах. Компенсация температурных деформаций тепловых сетей осуществляется за счет П-образных компенсаторов и углов поворота трассы. Тепловая изоляция сетей выполнена из минеральной ваты и ППУ.

Тепловые сети от БУ-3 ЮК ГРЭС осуществляют передачу тепловой энергии круглогодично. На источнике реализовано качественное регулирование подачи тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха по температурному графику 150/70 °С с верхней срезкой на 125 °С и со спрямлением для нужд ГВС 80 °С. Система теплоснабжения - закрытая. Тепловые сети - водяные, двухтрубные, тупиковые. Прокладка тепловых сетей надземная на низких опорах. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 150/70 °С. Компенсация температурных деформаций тепловых сетей осуществляется за счет П- образных компенсаторов и углов поворота трассы. Тепловая изоляция сетей выполнена из минеральной ваты.

Тепловые сети от котельной Садовая осуществляют передачу тепловой энергии круглогодично. Тепловые сети работают по температурному графику 95/70 °С и со спрямлением для нужд ГВС 70 °С. Системы теплоснабжения открытые.

Тепловые сети от котельной Малышев Лог и котельной Больничная работают только в отопительный период. Тепловые сети работают по температурному графику 95/70 °С и со спрямлением для нужд ГВС 70 °С. Системы теплоснабжения открытые.

Тепловые сети от котельной Угольная осуществляют передачу тепловой энергии круглогодично. Сети отопления работают по температурному графику 95/70 °С без спрямления для нужд ГВС. Сети ГВС – температура теплоносителя не ниже 60 °С. Системы теплоснабжения закрытые. Система теплоснабжения четырехтрубная.

Тепловые сети котельных детского сада № 10, школы № 29, с. Сарбала работают в отопительный период по температурному графику 95/70 °С. Системы теплоснабжения – закрытая.

Прокладка тепловых сетей - надземная на низких опорах, подземная в непроходных каналах или бесканальная. Компенсация температурных деформаций тепловых сетей осуществляется за счет П-образных компенсаторов и углов поворота трассы. Тепловая изоляция сетей из минеральной ваты и ППУ.

1.3.1.1. Центральные тепловые пункты, насосные станции

По состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения МКП «Теплосеть» эксплуатирует на территории КГО один центральный тепловой пункт - ЦТП- 3 р-на Постоянный. ЦТП-3 смонтирован на сетях, подключенным к БУ-3 ЮК ГРЭС.

ЦТП представляет собой насосную станцию смешения с насосами на обратном трубопроводе. Для приготовления горячей воды на ЦТП смонтированы теплообменники горячего водоснабжения.

Схема ЦТП-3 с указанием основного оборудования приведена на рисунках ниже.

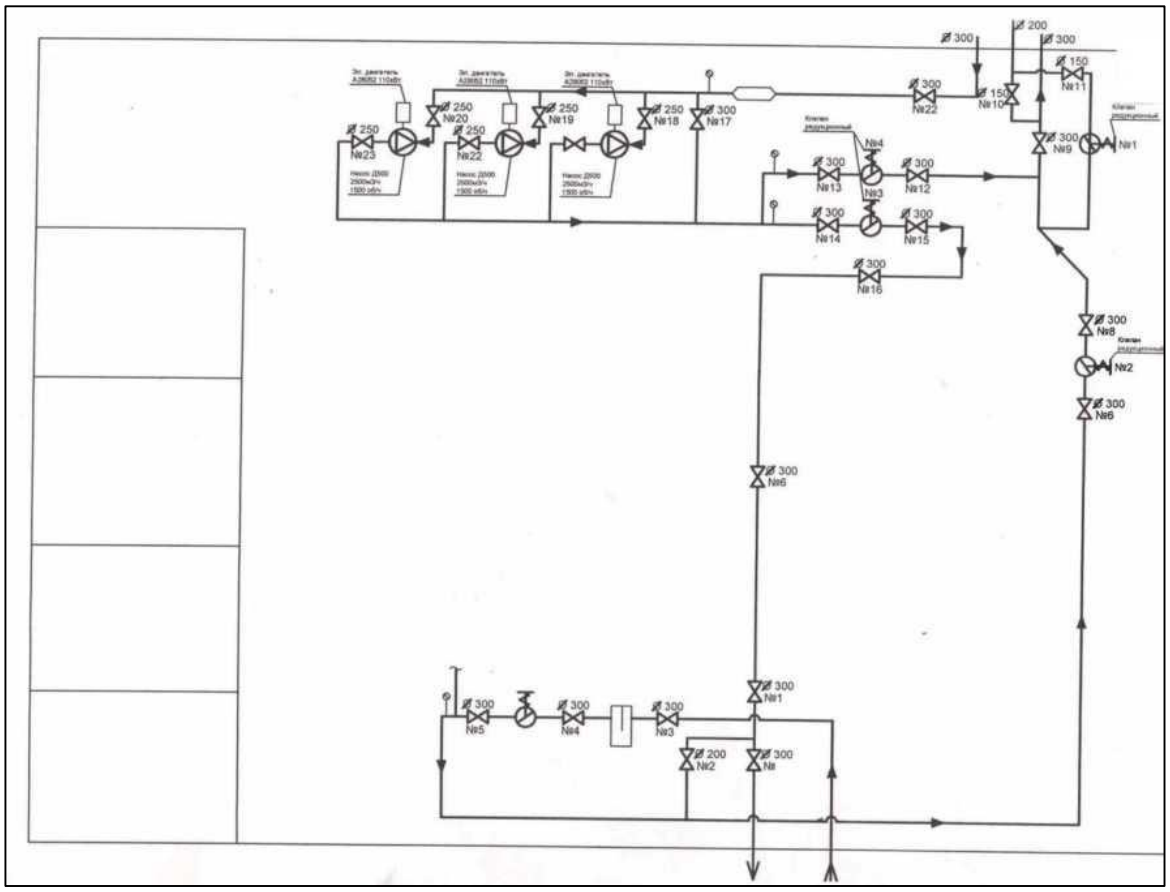


Рисунок 1.6 Технологическая схема ПНС (контур отопления)

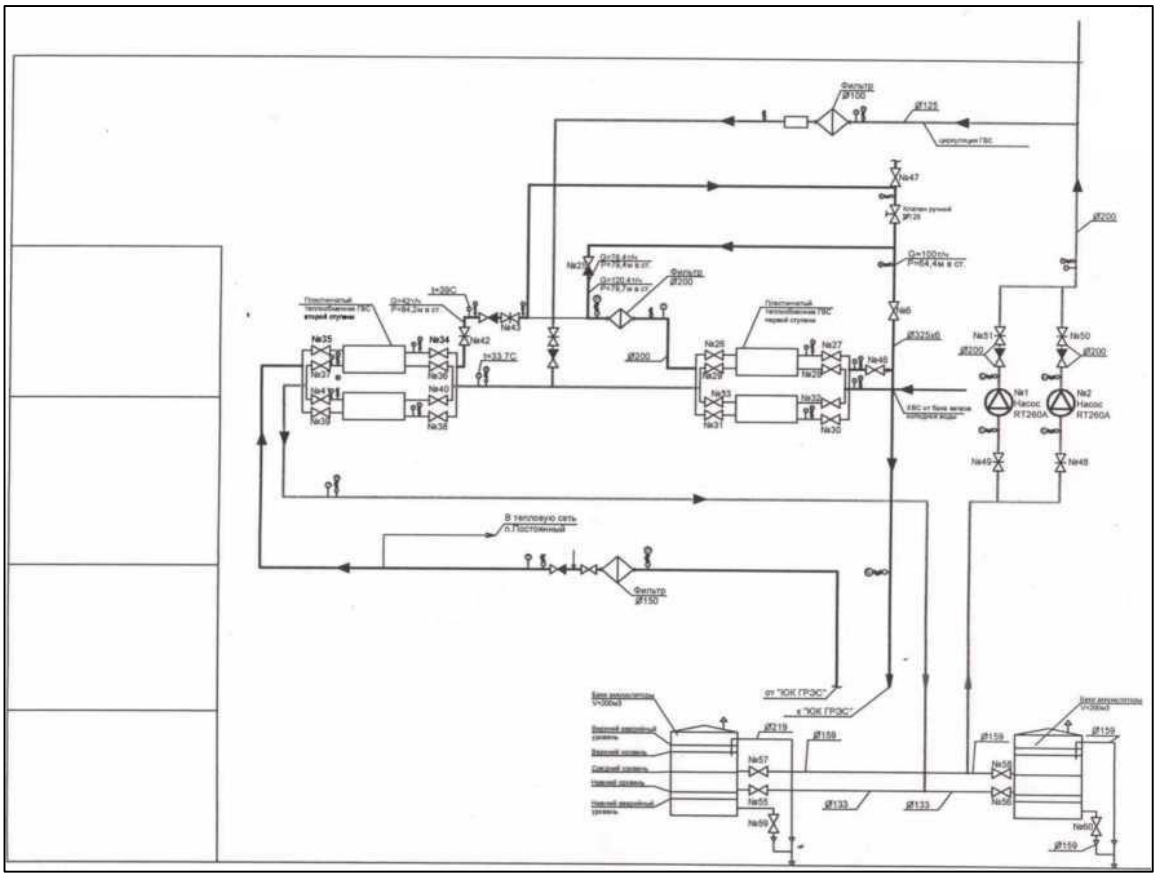


Рисунок 1.7 Технологическая схема ПНС (контур ГВС)

1.3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

Схемы тепловых сетей представлены на рисунках ниже.

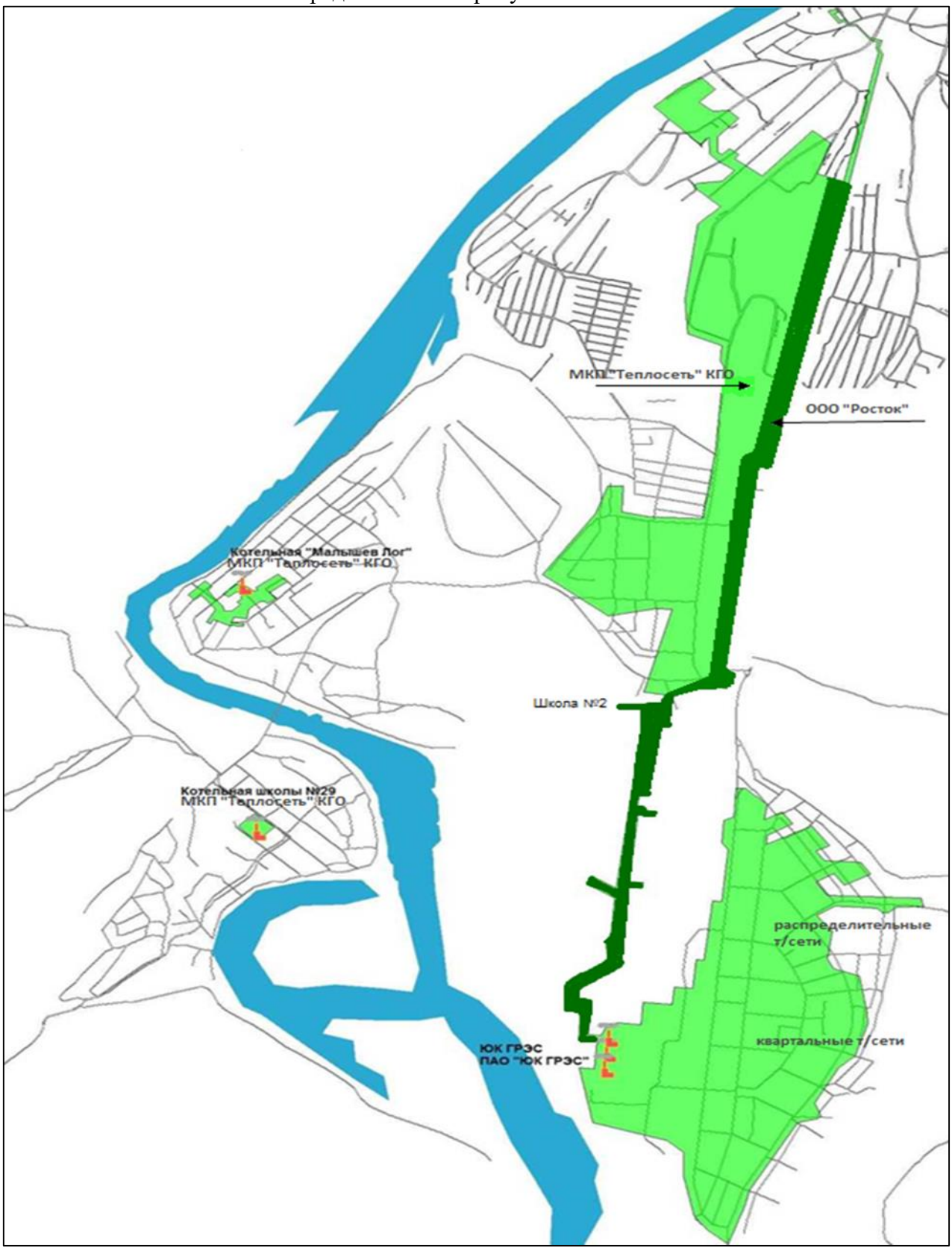


Рисунок 1.8 Существующие зоны действия тепловых источников Калтанского ГО.

Рисунок 1.9 Существующие зоны действия тепловых источников Калтанского ГО.

1.3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Характеристика тепловых сетей теплоснабжающих организаций Калтанского городского округа представлена в таблицах ниже.

Материальная характеристика сети, которая определяется, как сумма произведений наружного диаметра трубопровода на длину участка соответствующего диаметра и является универсальной величиной, позволяющей выполнять технико-экономические сравнения систем транспортировки теплоносителя (трубопроводов тепловых сетей).

Таблица 1.14 Характеристика тепловых сетей Калтанского городского округа.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Протяженность сетей в однотрубном исчислении с разбивкой по диаметрам, м.																								ИТОГО, м
		10	15	20	25	32	40	48	57	63	65	75	76	89	90	108	110	125	133	140	159	219	273	325	426	
	Всего тепловые сети по Калтанскому городскому округу		**67,000**	**78,000**	**1431,500**	**4957,000**	**3097,225**		**6277,000**	**207,000**		**853,000**	**6063,125**	**3085,000**	**381,000**	**7682,100**	**530,000**	**2662,500**	**2639,000**	**70,000**	**7930,600**	**6381,100**	**4543,300**	**4407,000**	**724,800**	**100089,250**
	Всего тепловые сети отопления по Калтанскому городскому округу		**67,000**		**908,500**	**4193,500**	**1267,225**		**4953,000**	**128,000**		**818,000**	**5042,625**	**1908,000**	**381,000**	**5769,600**	**530,000**	**2662,500**	**2639,000**	**70,000**	**7565,600**	**5529,100**	**4543,300**	**4407,000**	**724,800**	**90129,750**
	Всего сети ГВС по Калтанскому городскому округу			**78,000**	**523,000**	**763,500**	**1830,000**		**1324,000**	**79,000**		**35,000**	**1020,500**	**1177,000**		**1912,500**					**365,000**	**852,000**				**9959,500**
	тепловые сети ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО" в г. Калтан																									
	Всего тепловые сети																									**23232,000**
1	ЮК ГРЭС																									23232,000
	Всего тепловые сети отопления																									**23232,000**
1	ЮК ГРЭС																									23232,000
	Всего сети ГВС																									
1	ЮК ГРЭС																									
	тепловые сети ООО "Росток"																									
	Всего тепловые сети																									**12790,000**
1	ЮК ГРЭС																									12790,000
	Всего тепловые сети отопления																									**12790,000**
1	ЮК ГРЭС																									12790,000
	Всего сети ГВС																									
1	ЮК ГРЭС																									
	тепловые сети МКП "Теплосеть" КГО																									
	Всего тепловые сети		**67,000**	**78,000**	**1431,500**	**4957,000**	**3097,225**		**6277,000**	**207,000**		**853,000**	**6063,125**	**3085,000**	**381,000**	**7682,100**	**530,000**	**2662,500**	**2639,000**	**70,000**	**7930,600**	**6381,100**	**4543,300**	**4407,000**	**724,800**	**64067,250**
1	**ЮК ГРЭС**		**67,000**	**78,000**	**632,000**	**3568,500**	**2440,225**		**3722,000**	**207,000**		**853,000**	**4402,625**	**1968,000**	**381,000**	**5296,600**	**530,000**	**2662,500**	**1243,000**	**70,000**	**5941,600**	**6279,100**	**2839,300**	**1655,000**	**724,800**	**45561,250**
1.1	г. Калтан						375,225		251,000				2473,625	559,000		1446,100		2662,500	455,000		2652,100	3959,100	478,300	1155,000	724,800	17191,750
1.2	район Постоянный			78,000	413,500	1840,000	1943,000	363,000	2204,000	207,000		853,000	1151,000	1370,000	381,000	3217,000	530,000		788,000	70,000	1356,000	2224,000	2361,000	500,000		21849,500
1.3	Район Шушталеп		67,000		218,500	1728,500	122,000		1267,000				778,000	39,000		633,500					1933,500	96,000				6883,000
2	**Котельные МКП "Теплосеть" КГО**				**799,500**	**1388,500**	**657,000**		**2555,000**				**1660,500**	**1117,000**		**2385,500**			**1396,000**		**1989,000**	**102,000**	**1704,000**	**2752,000**		**18506,000**
2.1	Котельная Садовая				116,000	1034,000	280,000		836,000				876,000	470,000		1290,000			1276,000		1270,000	102,000	1704,000	2752,000		12006,000
2.2	Котельная Угольная								280,000				225,500	95,000		425,500			120,000		696,000					1842,000
2.3	Котельная Больничная				574,000		180,000		455,000							211,000										1420,000
2.4	Котельная Малышев Лог					226,000	180,000		904,000				524,000	306,000		164,000					23,000					2327,000
2.5	Котельная детского сада №10				17,000		17,000							34,000												68,000
2.6	Котельная с. Сарбала				92,500	128,500			80,000				35,000	90,000		215,000										641,000
2.7	Котельная школы №29													122,000		80,000										202,000
	Всего тепловые сети отопления		**67,000**		**908,500**	**4193,500**	**1267,225**		**4953,000**	**128,000**		**818,000**	**5042,625**	**1908,000**	**381,000**	**5769,600**	**530,000**	**2662,500**	**2639,000**	**70,000**	**7565,600**	**5529,100**	**4543,300**	**4407,000**	**724,800**	**54107,750**
1	**ЮК ГРЭС**		**67,000**		**218,500**	**2897,500**	**627,225**		**2458,000**	**128,000**		**818,000**	**3607,625**	**886,000**	**381,000**	**3749,600**	**530,000**	**2662,500**	**1243,000**	**70,000**	**5641,600**	**5427,100**	**2839,300**	**1655,000**	**724,800**	**36631,750**
1.1	г. Калтан						375,225		251,000				2473,625	559,000		1446,100		2662,500	455,000		2652,100	3959,100	478,300	1155,000	724,800	17191,750
1.2	район Постоянный					1169,000	130,000		940,000	128,000		818,000	356,000	288,000	381,000	1670,000	530,000		788,000	70,000	1056,000	1372,000	2361,000	500,000		12557,000
1.3	Район Шушталеп		67,000		218,500	1728,500	122,000		1267,000				778,000	39,000		633,500					1933,500	96,000				6883,000
2	**Котельные МКП "Теплосеть" КГО**				**690,000**	**1296,000**	**640,000**		**2495,000**				**1435,000**	**1022,000**		**2020,000**			**1396,000**		**1924,000**	**102,000**	**1704,000**	**2752,000**		**17476,000**
2.1	Котельная Садовая				116,000	1034,000	280,000		836,000				876,000	470,000		1290,000			1276,000		1270,000	102,000	1704,000	2752,000		12006,000
2.2	Котельная Угольная								220,000							60,000			120,000		631,000					1031,000
2.3	Котельная Больничная				574,000		180,000		455,000							211,000										1420,000
2.4	Котельная Малышев Лог					226,000	180,000		904,000				524,000	306,000		164,000					23,000					2327,000
2.5	Котельная детского сада №10													34,000												34,000
2.6	Котельная с. Сарбала					36,000			80,000				35,000	90,000		215,000										456,000
2.7	Котельная школы №29													122,000		80,000										202,000
	Всего сети ГВС			**78,000**	**523,000**	**763,500**	**1830,000**		**1324,000**	**79,000**		**35,000**	**1020,500**	**1177,000**		**1912,500**					**365,000**	**852,000**				**9959,500**
1	**ЮК ГРЭС**			**78,000**	**413,500**	**671,000**	**1813,000**		**1264,000**	**79,000**		**35,000**	**795,000**	**1082,000**		**1547,000**					**300,000**	**852,000**				**8929,500**
1.1	г. Калтан																									
1.2	район Постоянный			78,000	413,500	671,000	1813,000	363,000	1264,000	79,000		35,000	795,000	1082,000		1547,000					300,000	852,000				9292,500
1.3	Район Шушталеп																									
2	**Котельные МКП "Теплосеть" КГО**				**109,500**	**92,500**	**17,000**		**60,000**				**225,500**	**95,000**		**365,500**					**65,000**					**1030,000**
2.1	Котельная Садовая																									
2.2	Котельная Угольная								60,000				225,500	95,000		365,500					65,000					811,000
2.3	Котельная Больничная																									

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Протяженность сетей в однотрубном исчислении с разбивкой по диаметрам, м.																							ИТОГО, м
		10	15	20	25	32	40	48	57	63	65	75	76	89	90	108	110	125	133	140	159	219	273	325	426	
2.4	Котельная Малышев Лог																									
2.5	Котельная детского сада №10				17,000		17,000																			34,000
2.6	Котельная с. Сарбала				92,500	92,500																				185,000
2.7	Котельная школы №29																									

Таблица 1.15 Материальная характеристика тепловых сетей Калтанского городского округа.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Материальная характеристика тепловых сетей, м2																							ИТОГО, м2
		10	15	20	25	32	40	48	57	63	65	75	76	89	90	108	110	125	133	140	159	219	273	325	426	
	Всего тепловые сети по Калтанскому городскому округу		**1,005**	**1,560**	**35,788**	**158,624**	**123,889**		**357,789**	**13,041**		**63,975**	**460,798**	**274,565**	**34,290**	**829,667**	**58,300**	**332,813**	**350,987**	**9,800**	**1260,965**	**1397,461**	**1240,321**	**1432,275**	**308,765**	**21077,824**
	Всего тепловые сети отопления по Калтанскому городскому округу		**1,005**		**22,713**	**134,192**	**50,689**		**282,321**	**8,064**		**61,350**	**383,240**	**169,812**	**34,290**	**623,117**	**58,300**	**332,813**	**350,987**	**9,800**	**1202,930**	**1210,873**	**1240,321**	**1432,275**	**308,765**	**20249,003**
	Всего сети ГВС по Калтанскому городскому округу			**1,560**	**13,075**	**24,432**	**73,200**		**75,468**	**4,977**		**2,625**	**77,558**	**104,753**		**206,550**					**58,035**	**186,588**				**828,821**
	тепловые сети ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО" в г. Калтан																									
	Всего тепловые сети																									**5552,448**
1	ЮК ГРЭС																									5552,448
	Всего тепловые сети отопления																									**5552,448**
1	ЮК ГРЭС																									5552,448
	Всего сети ГВС																									
1	ЮК ГРЭС																									
	тепловые сети ООО "Росток"																									
	Всего тепловые сети																									**6778,700**
1	ЮК ГРЭС																									6778,700
	Всего тепловые сети отопления																									**6778,700**
1	ЮК ГРЭС																									6778,700
	Всего сети ГВС																									
1	ЮК ГРЭС																									
	тепловые сети МКП "Теплосеть" КГО																									
	Всего тепловые сети		**1,005**	**1,560**	**35,788**	**158,624**	**123,889**		**357,789**	**13,041**		**63,975**	**460,798**	**274,565**	**34,290**	**829,667**	**58,300**	**332,813**	**350,987**	**9,800**	**1260,965**	**1397,461**	**1240,321**	**1432,275**	**308,765**	**8746,676**
1	**ЮК ГРЭС**		**1,005**	**1,560**	**15,800**	**114,192**	**97,609**		**212,154**	**13,041**		**63,975**	**334,600**	**175,152**	**34,290**	**572,033**	**58,300**	**332,813**	**165,319**	**9,800**	**944,714**	**1375,123**	**775,129**	**537,875**	**308,765**	**6143,248**
1.1	г. Калтан						15,009		14,307				187,996	49,751		156,179		332,813	60,515		421,684	867,043	130,576	375,375	308,765	2920,011
1.2	район Постоянный			1,560	10,338	58,880	77,720	17,424	125,628	13,041		63,975	87,476	121,930	34,290	347,436	58,300		104,804	9,800	215,604	487,056	644,553	162,500		2642,315
1.3	Район Шушталеп		1,005		5,463	55,312	4,880		72,219				59,128	3,471		68,418					307,427	21,024				598,346
2	**Котельные МКП "Теплосеть" КГО**				**19,988**	**44,432**	**26,280**		**145,635**				**126,198**	**99,413**		**257,634**			**185,668**		**316,251**	**22,338**	**465,192**	**894,400**		**2603,429**
2.1	Котельная Садовая				2,900	33,088	11,200		47,652				66,576	41,830		139,320			169,708		201,930	22,338	465,192	894,400		2096,134
2.2	Котельная Угольная								15,960				17,138	8,455		45,954			15,960		110,664					214,131
2.3	Котельная Больничная				14,350		7,200		25,935							22,788										70,273
2.4	Котельная Малышев Лог					7,232	7,200		51,528				39,824	27,234		17,712					3,657					154,387
2.5	Котельная детского сада №10				0,425		0,680							3,026												4,131
2.6	Котельная с. Сарбала				2,313	4,112			4,560				2,660	8,010		23,220										44,875
2.7	Котельная школы №29													10,858		8,640										19,498
	Всего тепловые сети отопления		**1,005**		**22,713**	**134,192**	**50,689**		**282,321**	**8,064**		**61,350**	**383,240**	**169,812**	**34,290**	**623,117**	**58,300**	**332,813**	**350,987**	**9,800**	**1202,930**	**1210,873**	**1240,321**	**1432,275**	**308,765**	**7917,855**
1	**ЮК ГРЭС**		**1,005**		**5,463**	**92,720**	**25,089**		**140,106**	**8,064**		**61,350**	**274,180**	**78,854**	**34,290**	**404,957**	**58,300**	**332,813**	**165,319**	**9,800**	**897,014**	**1188,535**	**775,129**	**537,875**	**308,765**	**5399,626**
1.1	г. Калтан						15,009		14,307				187,996	49,751		156,179		332,813	60,515		421,684	867,043	130,576	375,375	308,765	2920,011
1.2	район Постоянный					37,408	5,200		53,580	8,064		61,350	27,056	25,632	34,290	180,360	58,300		104,804	9,800	167,904	300,468	644,553	162,500		1881,269
1.3	Район Шушталеп		1,005		5,463	55,312	4,880		72,219				59,128	3,471		68,418					307,427	21,024				598,346
2	**Котельные МКП "Теплосеть" КГО**				**17,250**	**41,472**	**25,600**		**142,215**				**109,060**	**90,958**		**218,160**			**185,668**		**305,916**	**22,338**	**465,192**	**894,400**		**2518,229**
2.1	Котельная Садовая				2,900	33,088	11,200		47,652				66,576	41,830		139,320			169,708		201,930	22,338	465,192	894,400		2096,134
2.2	Котельная Угольная								12,540							6,480			15,960		100,329					135,309
2.3	Котельная Больничная				14,350		7,200		25,935							22,788										70,273
2.4	Котельная Малышев Лог					7,232	7,200		51,528				39,824	27,234		17,712					3,657					154,387
2.5	Котельная детского сада №10													3,026												3,026
2.6	Котельная с. Сарбала					1,152			4,560				2,660	8,010		23,220										39,602
2.7	Котельная школы №29													10,858		8,640										19,498
	Всего сети ГВС			**1,560**	**13,075**	**24,432**	**73,200**		**75,468**	**4,977**		**2,625**	**77,558**	**104,753**		**206,550**					**58,035**	**186,588**				**828,821**
1	**ЮК ГРЭС**			**1,560**	**10,338**	**21,472**	**72,520**		**72,048**	**4,977**		**2,625**	**60,420**	**96,298**		**167,076**					**47,700**	**186,588**				**743,622**
1.1	г. Калтан																									
1.2	район Постоянный			1,560	10,338	21,472	72,520	17,424	72,048	4,977		2,625	60,420	96,298		167,076					47,700	186,588				761,046
1.3	Район Шушталеп																									
2	**Котельные МКП "Теплосеть" КГО**				**2,738**	**2,960**	**0,680**		**3,420**				**17,138**	**8,455**		**39,474**					**10,335**					**85,200**
2.1	Котельная Садовая																									
2.2	Котельная Угольная								3,420				17,138	8,455		39,474					10,335					78,822
2.3	Котельная Больничная																									
2.4	Котельная Малышев Лог																									
2.5	Котельная детского сада №10				0,425		0,680																			1,105
2.6	Котельная с. Сарбала				2,313	2,960																				5,273
2.7	Котельная школы №29																									

Таблица 1.16 Объем тепловых сетей Калтанского городского округа.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Объем тепловых сетей, м3																							ИТОГО, м3
		10	15	20	25	32	40	48	57	63	65	75	76	89	90	108	110	125	133	140	159	219	273	325	426	
	Всего тепловые сети по Калтанскому городскому округу		**0,012**	**0,025**	**0,703**	**3,987**	**3,892**		**16,017**	**0,645**		**3,768**	**27,505**	**19,192**	**2,424**	**70,375**	**5,037**	**32,674**	**36,663**	**1,078**	**157,467**	**240,366**	**265,942**	**365,595**	**103,306**	**5220,632**
	Всего тепловые сети отопления по Калтанскому городскому округу		**0,012**		**0,446**	**3,373**	**1,592**		**12,639**	**0,399**		**3,614**	**22,876**	**11,870**	**2,424**	**52,855**	**5,037**	**32,674**	**36,663**	**1,078**	**150,220**	**208,273**	**265,942**	**365,595**	**103,306**	**5144,845**
	Всего сети ГВС по Калтанскому городскому округу			**0,025**	**0,257**	**0,614**	**2,300**		**3,379**	**0,246**		**0,155**	**4,629**	**7,322**		**17,520**					**7,247**	**32,094**				**75,787**
	тепловые сети ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО" в г. Калтан																									
	Всего тепловые сети																									**1042,251**
1	ЮК ГРЭС																									1042,251
	Всего тепловые сети отопления																									**1042,251**
1	ЮК ГРЭС																									1042,251
	Всего сети ГВС																									
1	ЮК ГРЭС																									
	тепловые сети ООО "Росток"																									
	Всего тепловые сети																									**2821,709**
1	ЮК ГРЭС																									2821,709
	Всего тепловые сети отопления																									**2821,709**
1	ЮК ГРЭС																									2821,709
	Всего сети ГВС																									
1	ЮК ГРЭС																									
	тепловые сети МКП "Теплосеть" КГО																									
	Всего тепловые сети		**0,012**	**0,025**	**0,703**	**3,987**	**3,892**		**16,017**	**0,645**		**3,768**	**27,505**	**19,192**	**2,424**	**70,375**	**5,037**	**32,674**	**36,663**	**1,078**	**157,467**	**240,366**	**265,942**	**365,595**	**103,306**	**1356,673**
1	**ЮК ГРЭС**		**0,012**	**0,025**	**0,310**	**2,870**	**3,066**		**9,498**	**0,645**		**3,768**	**19,972**	**12,243**	**2,424**	**48,522**	**5,037**	**32,674**	**17,269**	**1,078**	**117,974**	**236,524**	**166,198**	**137,295**	**103,306**	**920,710**
1.1	г. Калтан						0,472		0,640				11,222	3,478		13,248		32,674	6,321		52,659	149,133	27,997	95,816	103,306	496,966
1.2	район Постоянный			0,025	0,203	1,480	2,442	0,657	5,624	0,645		3,768	5,221	8,523	2,424	29,471	5,037		10,948	1,078	26,924	83,775	138,201	41,479		367,923
1.3	Район Шушталеп		0,012		0,107	1,390	0,153		3,233				3,529	0,243		5,803					38,391	3,616				56,478
2	**Котельные МКП "Теплосеть" КГО**				**0,392**	**1,117**	**0,826**		**6,520**				**7,533**	**6,949**		**21,853**			**19,394**		**39,493**	**3,842**	**99,744**	**228,300**		**435,962**
2.1	Котельная Садовая				0,057	0,832	0,352		2,133				3,974	2,924		11,818			17,727		25,217	3,842	99,744	228,300		396,918
2.2	Котельная Угольная								0,714				1,023	0,591		3,898			1,667		13,820					21,713
2.3	Котельная Больничная				0,282		0,226		1,161							1,933										3,602
2.4	Котельная Малышев Лог					0,182	0,226		2,307				2,377	1,904		1,502					0,457					8,955
2.5	Котельная детского сада №10				0,008		0,021							0,212												0,241
2.6	Котельная с. Сарбала				0,045	0,103			0,204				0,159	0,560		1,970										3,041
2.7	Котельная школы №29													0,759		0,733										1,492
	Всего тепловые сети отопления		**0,012**		**0,446**	**3,373**	**1,592**		**12,639**	**0,399**		**3,614**	**22,876**	**11,870**	**2,424**	**52,855**	**5,037**	**32,674**	**36,663**	**1,078**	**150,220**	**208,273**	**265,942**	**365,595**	**103,306**	**1280,886**
1	**ЮК ГРЭС**		**0,012**		**0,107**	**2,330**	**0,788**		**6,272**	**0,399**		**3,614**	**16,366**	**5,512**	**2,424**	**34,350**	**5,037**	**32,674**	**17,269**	**1,078**	**112,018**	**204,431**	**166,198**	**137,295**	**103,306**	**851,479**
1.1	г. Калтан						0,472		0,640				11,222	3,478		13,248		32,674	6,321		52,659	149,133	27,997	95,816	103,306	496,966
1.2	район Постоянный					0,940	0,163		2,399	0,399		3,614	1,615	1,792	2,424	15,299	5,037		10,948	1,078	20,968	51,681	138,201	41,479		298,035
1.3	Район Шушталеп		0,012		0,107	1,390	0,153		3,233				3,529	0,243		5,803					38,391	3,616				56,478
2	**Котельные МКП "Теплосеть" КГО**				**0,339**	**1,042**	**0,804**		**6,367**				**6,510**	**6,358**		**18,505**			**19,394**		**38,202**	**3,842**	**99,744**	**228,300**		**429,407**
2.1	Котельная Садовая				0,057	0,832	0,352		2,133				3,974	2,924		11,818			17,727		25,217	3,842	99,744	228,300		396,918
2.2	Котельная Угольная								0,561							0,550			1,667		12,529					15,307
2.3	Котельная Больничная				0,282		0,226		1,161							1,933										3,602
2.4	Котельная Малышев Лог					0,182	0,226		2,307				2,377	1,904		1,502					0,457					8,955
2.5	Котельная детского сада №10													0,212												0,212
2.6	Котельная с. Сарбала					0,029			0,204				0,159	0,560		1,970										2,921
2.7	Котельная школы №29													0,759		0,733										1,492
	Всего сети ГВС			**0,025**	**0,257**	**0,614**	**2,300**		**3,379**	**0,246**		**0,155**	**4,629**	**7,322**		**17,520**					**7,247**	**32,094**				**75,787**
1	**ЮК ГРЭС**			**0,025**	**0,203**	**0,540**	**2,278**		**3,225**	**0,246**		**0,155**	**3,606**	**6,731**		**14,172**					**5,957**	**32,094**				**69,232**
1.1	г. Калтан																									
1.2	район Постоянный			0,025	0,203	0,540	2,278	0,657	3,225	0,246		0,155	3,606	6,731		14,172					5,957	32,094				69,888
1.3	Район Шушталеп																									
2	**Котельные МКП "Теплосеть" КГО**				**0,054**	**0,074**	**0,021**		**0,153**				**1,023**	**0,591**		**3,348**					**1,291**					**6,556**
2.1	Котельная Садовая																									
2.2	Котельная Угольная								0,153				1,023	0,591		3,348					1,291					6,406
2.3	Котельная Больничная																									
2.4	Котельная Малышев Лог																									
2.5	Котельная детского сада №10				0,008		0,021																			0,030
2.6	Котельная с. Сарбала				0,045	0,074																				0,120
2.7	Котельная школы №29																									

1.3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Протяженные магистрали от источников тепловой энергии городского округа секционируются - разделяются с помощью запорной арматуры на секции длиной 1 - 3 км.

В качестве секционирующей арматуры на магистральных тепловых сетях городского округа используются задвижки.

На ЦТП в качестве регулирующей арматуры смонтированы регулирующие клапаны типа РК на подающем и обратном трубопроводах и перемычке между подачей и обраткой.

1.3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Центральный тепловой пункт размещен в специальном отдельно стоящем здании, выполненном из кирпича и железобетонных конструкций.

В конструкции тепловых камер на тепловых сетях предприятия использованы различные материалы. Перекрытия изготовлены из железобетонных плит и металлических листов (малые камеры и камеры потребителей). Стены изготовлены из железобетонных блоков и кирпича. Люки стандартные чугунные и металлические кустарного производства. Состояние тепловых камер тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет - неудовлетворительное. Имеется значительный износ строительных конструкций, подтопления, заиливания, бытовые отходы.

На тепловых сетях КГО смонтировано 326 тепловых камер (включая камеры на тепловых сетях потребителей).

1.3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Температурные графики отпуска тепла в сети МКП «Теплоэнерго» КГО:

• 150/70 °С с изломом на 80 °С и верхней срезкой на 125 °С для БУ-3 ЮК ГРЭС;

• 105/70 °С с изломом на 70 °С для БУ-1, 2 ЮК ГРЭС;

• 95/70 °С с изломом на 70 °С для котельных "Садовая", "Больничная", "Малышев Лог";

• 95/70 °С без излома для прочих котельных.

1.3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В соответствии с п. 6.2.59 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок (утв. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 г. №115):

«Отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ± 3%;
- по давлению в подающем трубопроводе ± 5%;
- по давлению в обратном трубопроводе ± 0,2 кгс/с м².

На всех угольных котельных зафиксирован недогрев теплоносителя в подающем трубопроводе на выходе с источника. Также существует перегрев теплоносителя в обратном трубопроводе всех источников, что говорит о разрегулировке тепловых сетей.

1.3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Сведения о расчетных и фактических гидравлических параметрах на выходе с источников приведены в таблицах ниже.

Таблица 1.17 Давления на выходе с источников КГО

№ п/п	Наименование источника	Р1, кгс/см2	Р2, кгс/см2	Расчетный расход сетевой воды в под. Трубопроводе, т/ч	Расчетный расход сетевой воды в обр. Трубопроводе, т/ч	Фактический расход сетевой воды в под. Трубопроводе, т/ч	Фактический расход сетевой воды в обр. Трубопроводе, т/ч
1	ЮК ГРЭС						
1.1	БУ-1 ЮК ГРЭС	5,70	1,90	1352	70	1398	80
1.2	БУ-2 ЮК ГРЭС	5,50	1,90				
1.3	БУ-3 ЮК ГРЭС	14,00	1,40	2338	48,5	2167	91
2	Котельные МКП "Теплосеть" КГО						
2.1	Котельная Садовая	9,00	1,00	357	20,4	406	37
2.2	Котельная Угольная	5,00	4,00	59,1	0,2	73,7	0,7
2.3	Котельная Больничная	3,20	2,50	21,6	0,6	37,8	2,8
2.4	Котельная Малышев Лог	4,60	4,00	24,1	0,6	31,2	0,5
2.5	Котельная детского сада №10	-	-	5,1	0,01	н/д	н/д
2.6	Котельная с. Сарбала	3,00	2,00	13,2	0,03	н/д	н/д
2.7	Котельная школы №29	3,00	2,00	15,2	0,03	н/д	н/д

На всех угольных котельных зафиксирован завышенный расход теплоносителя на выходе с источника, что говорит о разрегулировке тепловых сетей.

1.3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

Статистика отказов тепловых сетей за период 2018-2022 гг. представлена в таблице ниже.

Таблица 1.18 Статистика отказов тепловых сетей за период 2018-2022гг.

№ п/п	Наименование источника	2018	2019	2020	2021	2022
	Всего по Калтанскому городскому округу	**11**	**21**	**7**	**18**	**0**
1	**ЮК ГРЭС**	**7**	**18**	**4**	**13**	**0**
1.1	БУ-1 ЮК ГРЭС	6	10	4	11	0
1.2	БУ-2 ЮК ГРЭС					
1.3	БУ-3 ЮК ГРЭС	1	8	0	2	0
2	**Котельные МКП "Теплосеть" КГО**	**4**	**3**	**3**	**5**	**0**
2.1	Котельная Садовая	1	2	2	4	0
2.2	Котельная Угольная	0	0	0	1	0
2.3	Котельная Больничная	0	0	0	0	0
2.4	Котельная Малышев Лог	3	1	1	0	0
2.5	Котельная детского сада №10	0	0	0	0	0
2.6	Котельная с. Сарбала	0	0	0	0	0
2.7	Котельная школы №29	0	0	0	0	0

1.3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

При подземной прокладке тепловых сетей в непроходных каналах и бесканальной прокладке величина подачи теплоты (%) для обеспечения внутренней температуры воздуха в отапливаемых помещениях не ниже 12°С в течение ремонтно-восстановительного периода после отказа должна приниматься по таблице ниже в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

Таблица 1.19 Сроки восстановления теплоснабжения при отказах ТС

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления to, ºС				
		-10	-20	-30	-40	-50
		Допускаемое снижение подачи теплоты %, до				
300	15	32	50	60	59	64
400	18	41	56	65	63	68
500	22	49	63	70	69	73
600	26	52	68	75	73	77
700	29	59	70	76	75	78

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления to, ºС				
		-10	-20	-30	-40	-50
		Допускаемое снижение подачи теплоты %, до				
800-1000	40	66	75	80	79	82
1200-1400	До 54	71	79	83	82	85

Информация по времени восстановления работы тепловых сетей после аварии не предоставлена.

1.3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Ежегодно на тепловых сетях городского округа проводятся гидравлические испытания согласно РД 153-34.0-20.507-98 "Типовая инструкция по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)" и "Правила технической эксплуатации тепловых установок" утв. 24.15.2003 г.

По результатам проведенных испытаний планируются мероприятия по капитальному (текущему) ремонту участков тепловых сетей.

1.3.12. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Испытания тепловых сетей в ремонтный период должны производиться согласно требованиям РД 153-34.0-20.507-98. "Организация и ведение режима работы системы централизованного теплоснабжения. Типовая инструкция по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)" и "Правила технической эксплуатации тепловых установок" утв. 24.15.2003 г.

Ремонтные работы и замена участков тепловых сетей производятся согласно результатам профилактических испытаний.

1.3.13. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

На 2022 г. для МКП «Теплосеть» КГО утверждены следующие нормативы:

- потери и затраты теплоносителя (теплоноситель - вода): 53407,39 м3;
- потери тепловой энергии: (теплоноситель - вода): 37498,22 Гкал.

1.3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Сведения о нормативных и фактических потерях тепловой энергии в тепловых сетях предприятия приведены в таблице ниже.

Таблица 1.20 Фактические тепловые потери за период 2018-2022гг.

№ п/п	Наименование источника	2018	2019	2020	2021	2022
	Всего по Калтанскому городскому округу	**96335,04**	**96335,04**	**87258,15**	**95571,53**	**65128,44**
1	**ЮК ГРЭС**	**82758,00**	**82758,00**	**71602,20**	**80156,85**	**57896,41**
1.1	БУ-1 ЮК ГРЭС	68361,00	68361,00	48211,00	71455,38	34558,03
1.2	БУ-2 ЮК ГРЭС					
1.2.1	Потери в сетях ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан	11251,00	11251,00	12345,00	28199,90	
1.2.2	Потери в сетях МКП "Теплосеть" КГО	57110,00	57110,00	35866,00	43255,48	34558,03
1.3	БУ-3 ЮК ГРЭС	14397,00	14397,00	23391,20	8701,47	23338,38
1.3.1.	Потери в сетях ООО "Росток"					
1.3.2	Потери в сетях МКП "Теплосеть" КГО (район Шушталеп)	11052,00	11052,00	15743,20		6763,31
1.3.3	Потери в сетях МКП "Теплосеть" КГО (район Постоянный)	3345,00	3345,00	7648,00	8701,47	16575,07
2	**Котельные МКП "Теплосеть" КГО**	**13577,04**	**13577,04**	**15655,95**	**15414,68**	**7232,03**

№ п/п	Наименование источника	2018	2019	2020	2021	2022
2.1	Котельная Садовая	9897,44	9897,44	12920,30	13401,01	5722,75
2.2	Котельная Угольная	1215,95	1215,95	483,00	532,13	462,00
2.3	Котельная Больничная	1101,89	1101,89	840,20	566,38	269,46
2.4	Котельная Малышев Лог	608,54	608,54	648,20	387,54	648,20
2.5	Котельная детского сада №10	37,99	37,99	251,00	202,69	3,14
2.6	Котельная с. Сарбала	264,92	264,92	319,40	282,33	79,50
2.7	Котельная школы №29	450,31	450,31	193,85	42,60	46,98

1.3.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей предприятиям за период 2018-2022гг. не выдавались.

1.3.16. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям МКП «Теплосеть» КГО приведены в таблице ниже.

Таблица 1.21 Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям МКП «Теплосеть» КГО

Наименование источника	Способ подключения к тепловым сетям систем	
	Отопления	ГВС
БУ-1, 2 ЮК ГРЭС	зависимая	открытая
БУ-3 ЮК ГРЭС (от ЦТП-3)	зависимая	закрытая, от отдельных сетей ГВС
БУ-3 ЮК ГРЭС (т/м)	зависимая	-
Котельная "Садовая"	зависимая	открытая
Котельная "Угольная"	зависимая	закрытая, от отдельных сетей ГВС
Котельная "Больничная"	зависимая	открытая
Котельная "Малышев Лог"	зависимая	открытая
Котельная д/сада №10	зависимая	-
Котельная с. Сарбала	зависимая	-
Котельная школы №29	зависимая	-

Данные схемы отражены в электронной модели схемы теплоснабжения городского округа.

1.3.17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных из тепловых сетей потребителям приведены в таблице.

Таблица 1.22 Сведения о наличии коммерческого приборного учета у потребителей

№ п/п	Тип абонента	Наименование абонента
Многоквартирные жилые дома		
ТСЖ "Энергетик"		
1	МКД	пр. Мира,71
2	МКД	ул. Калинина, 60
3	МКД	ул. Комсомольская, 95
4	МКД	ул. Комсомольская, 93
5	МКД	пр. Мира, 65а
ООО "УК ЖСК"		
6	МКД	ул. Комсомольская, 1
7	МКД	ул. Комсомольская, 3
8	МКД	ул. Комсомольская, 5
9	МКД	ул. Комсомольская, 25
10	МКД	ул. Комсомольская, 41
11	МКД	ул. Комсомольская, 45
12	МКД	ул. Комсомольская, 49
13	МКД	ул. Комсомольская, 51
14	МКД	ул. Комсомольская,55
15	МКД	ул. Горького, 14
16	МКД	ул. Горького, 16

№ п/п	Тип абонента	Наименование абонента
17	МКД	ул. Горького, 30
18	МКД	ул. Горького, 32
19	МКД	ул. Горького, 34а
20	МКД	ул. Горького, 38
21	МКД	пр. Мира, 2
22	МКД	пр. Мира, 35а
23	МКД	пр. Мира, 39б
24	МКД	пр. Мира, 45а
25	МКД	пр. Мира, 45б
26	МКД	пр. Мира, 47
27	МКД	пр. Мира, 49
28	МКД	пр. Мира, 51
29	МКД	ул. Базарная, 6
30	МКД	ул. Угольная ,2
31	МКД	ул. Угольная ,3/1
МУП УК ЖКХ		
32	МКД	ул. Комсомольская, 39
33	МКД	ул. Дзержинского,69
ТСЖ "Луч"		
34	МКД	ул.Комсомольская, 65
ООО УК "Южный Кузбасс"		
35	МКД	ул. Комсомольская,33 А
36	МКД	ул.Комсомольская,87
37	МКД	ул. Комсомольская,89
38	МКД	ул.Дзержинского 61
39	МКД	ул.Дзержинского 61/1
40	МКД	ул.Дзержинского 63
ООО "Мастер Сервис"		
41	МКД	ул. Калинина,2
42	МКД	ул. Калинина,6
43	МКД	ул. Комсомольская, 19
44	МКД	ул. Комсомольская, 35
45	МКД	ул. Комсомольская,53
46	МКД	ул. Комсомольская,83
47	МКД	ул.Горького,24А
48	МКД	ул. Базарная,9
49	МКД	ул. Дзержинского,35
50	МКД	ул. Дзержинского,36
51	МКД	ул. Дзержинского,38
52	МКД	ул. Дзержинского,40
53	МКД	ул. Дзержинского,42
54	МКД	ул. Дзержинского,44
55	МКД	ул. Дзержинского,46
56	МКД	ул. Дзержинского,48
57	МКД	ул. Дзержинского,50
58	МКД	ул. Дзержинского,53
59	МКД	ул. Дзержинского,57
60	МКД	ул. Дзержинского,59
61	МКД	ул. Дзержинского,65
62	МКД	ул. Дзержинского,67
ТСЖ "Лидер"		
63	МКД	ул. Дзержинского,49
64	МКД	ул. Дзержинского,55
БЮДЖЕТ		
65	МБУ ДК Прогресс	п.Малиновка ул.60 лет Октября,30
66	МБУ ДК Энергетик	г.Калтан пр. Мира ,55а
67	МБУ ДК Энергетик здание №2	п.М.Лог ул. Невского,15
68	МБОУ ДОД ""ДШИ № 43"	п.Постоянный ул. Дзержинского,19
69	МБОУ ДОД ""ДШИ № 43"	г.Калтан пр.Мира,27
70	МАДОУ Детский сад №15 "Звёздочка"	п. Постоянный Дзержинского,47
71	МАДОУ ЦРР Детский сад" Планета детства"	г. Калтан ул. Горького,29/1
72	МБОУ ООШ №29	ул. Спортивная,16
73	МБОУ ДО ДДТ	п.Малиновка ул.60 лет Октября 22а
74	МБОУ СОШ №30 имени Н Н Колокольцева	п.Малиновка ул 60 лет Октября,19
75	МАОУ СОШ №2	п.Постоянный Дзержинского,3
76	МКУ УО КГО	г.Калтан ул. Калинина,44/1
77	МБУ ДО "КДСЮШ"	г.Калтан пр. Мира,12
78	МАУ" Стадион Энергетик (Спорт. Зал)	г.Калтан пр. Мира, 55"А"
79	МАУ "Стадион Энергетик"	г.Калтан пр. Мира, 55"А"
80	Администрация КГО	г.Калтан пр. Мира 53
81	МБУЗ Городская больница №2	п.Малиновка ул.60 лет Октября,1
82	ГБУЗ КГБ (детская поликлиника)	г.Калтан пр. Мира 45А
83	ГБУЗ КГБ (терапия)	г.Калтан ул.Калинина,1
84	ГБУЗ КГБ (физиополиклиника)	г.Калтан ул.Калинина,1

№ п/п	Тип абонента	Наименование абонента
85	ГОУ СПО "Калтанский многопрофильный техникум"	г.Калтан ул. Комсомольская,59(общежитие)
86	ГОУ СПО "Калтанский многопрофильный техникум	г.Калтан Пр. Мира,30 (гл. корпус)
87	УСЗН КГО	г.Калтан ул.Горького,29
88	ФГУП "ВГСЧ"	п.Постоянный Дзержинского,21А
89	Калтанское СУВУ	п.Шушталеп ул. Руставели 27
90	ФГКУ 12 отряд ФПС по Кем. Обл	п.Малиновка ул. 60 лет Октября, 5А
91	ФГКУ 12 отряд ФПС по Кем. Обл	г. Калтан, пер. Комсомольский, 11
прочие потребители		
92	МАУ Бизнес-инкубатор КГО	г.Калтан ул. Комсомольская,7
93	ГАУЗ КО ЦЗ Калтанский	г.Калтан ул. Комсомольская,22
94	и.п.Фазлыев И.З.	Калган пр.Мира,67
95	Объедков А.В.	г.Калтан ул. Комсомольская, 63А
96	ИП Радиоловец	г.Калтан пр. Мира,15
97	ООО "Стронк"	г.Калтан ул.Комсомольская, 57Б
98	ИП Воронов	г. Калтан, ул. Базарная, 4
99	филиал Энергосеть г.Калтана ООО "КЭнК"	г.Калтан ул.Совхозная,14
100	ООО Космос	г.Калтан пр.Мира,57
101	ООО "Кузбасс-3"	г.Калтан пр.Мира, 35 (магазин "Мария-ра")
102	ПАО Ростелеком АТС №3	г.Калтан ул. Горького,14А
103	И П Черновский Г.Н	г.Калтан пр.Мира ,43В
104	АО Тандер	г.Калтан ул. Комсомольская, 57" Магнит"
105	ООО "Центральный рынок "	г.Калтан ул.Комсомольская,45/1
106	Калинин М. А.маг.Доминго)	г.Калтан ул. Комсомольская,26/3
107	ООО"Неотон-Холдинг"	г.Калтан ул. Заводская,1А
108	ф.л. Бурштыкова И. Н.	г.Калтан ул. Комсомольская,27А
109	ф.л. Рожков В. Г	г.Калтан ул. Комсомольская,27Б
110	Манукян Э А	г.Калтан ул. Комсомольская,26/1
111	ф.л. Дикалов А.В.	г.Калтан ул. Комсомольская 26/2
112	ООО" Компания Холидей	г.Калтан ул. Комсомольская, 85
113	ф.л. Аверьянов А. Н(гараж)	г.Калтан ул.ул. Комсомольская,16А
114	ф.л. Хвостиков А.М.(гараж)	г.Калтан пер. Комсомольский,7
115	ООО Мария РА	г.Калтан ул. Комсомольская,75
116	ОАО "РЖД"(вокзал)	г.Калтан ул. Комсомольская, 4
117	ООО "УК ЖСК"	г.Калтан 1пер. Совхозный,24
118	ООО "Мастер Сервис"	г.Калтан ул. Комсомольская,16А
119	ООО Кузбасс-3	п.Малиновка ул. 60лет Октября,14
120	ООО Росток	п.Шушталеп ул.Победы,47
121	Ип Кисилева А.С.	п.Постоянный Дзержинского,53/1
население (частный сектор)		
122	Фоменко И.А	. г.Калтан Центральная,! А
123	Фомин. С.А	г.Калтан ЦентральнаяДБ кв.2
124	Граф О.Н.	г.Калтан ЦентральнаяДБ кв.1
125	Канищев .Р.В	г.Калтан Центральная,!
126	Георгиева Н.Г.	г.Калтан ул.Нагорная 6
127	Соколов С.М	п.Малиновка Российская,2А
128	Зарипов В.А	г.Калтан пер. Жданова,2
129	Корбашов М.А.	г.Калтан пер.Советский,7
130	Иванов С.В.	п.Шушталеп ул. Стахановская ,75А
131	Дуплин В.М.	п.Шушталеп ул. Руставели 30
132	Рассомахина Е.М.	п. Малиновка, ул. Ленина, 11-1
133	Потапов В.Н.	п. Малиновка, ул. Ленина, 11-2
134	Куксенок Н.Г.	г. Калтан, ул. Жданова, 44
135	Смирнова Е.В.	г. Калтан, ул Садовая, 3а
136	Выдрыч В.В.	г. Калтан, пер. Комсомольский, 4
137	Степашкина В.Ю.	г. Калтан, ул. Заводская, 4
138	Балабанов Д.А.	г. Калтан, пер. Базарный, 4-2

Всего приборов учета - 138 шт., в т.ч.:

- МКД - 64;
- бюджетные организации - 27;
- прочие - 30;
- население - 18.

1.3.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

На момент актуализации схемы теплоснабжения тепловые сети и котельные МКП «Теплосеть» КГО эксплуатируются собственными силами (без привлечения подрядной организации).

МКП «Теплосеть» КГО имеет в своей структуре круглосуточно работающую диспетчерскую службу, осуществляющую контроль за параметрами работы котельных,

тепловых сетей и ЦТП.

Информация об аварийных ситуациях во всех теплоснабжающих организациях стекается в Службу оперативного контроля за работой систем жизнеобеспечения Кемеровской области и в дежурную диспетчерскую службу муниципального образования.

Аварийно-ремонтные работы на источниках тепловой энергии и тепловых сетях проводятся силами обслуживающей организации или подрядных ремонтных организаций.

1.3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Автоматизация ЦТП организована на базе регулирующих клапанов, поддерживающих постоянные параметры в подающем и обратном трубопроводах на выходе из ЦТП. ЦТП работает с присутствием постоянного персонала.

1.3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

На тепловых сетях городского округа отсутствуют средства защиты от превышения давления (САРЗ). Данные средства защиты смонтированы непосредственно на источниках тепловой энергии. Для предотвращения превышения давления в системе теплоснабжения используются предохранительно-сбросные клапаны, установленные на трубопроводах в котельных. При возникновении превышения расчетного давления в сети теплоноситель через клапаны сбрасывается в канализационную сеть.

1.3.21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Согласно данным Администрации КГО и теплоснабжающего предприятия на территории городского округа не выявлены бесхозяйные участки тепловых сетей.

1.3.22. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Энергетические характеристики тепловых сетей не разрабатывались.

1.3.23. Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения характеристик тепловых сетей связаны с уточнением информации и проведением инвентаризации.

1.4. Часть 4 "Зоны действия источников тепловой энергии

1.4.1. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения, включая перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Существующие зоны действия источников тепловой энергии представлены на рисунках ниже.

Котельные Калтанского городского округа находятся за пределами радиуса эффективного теплоснабжения ЮК ГРЭС.

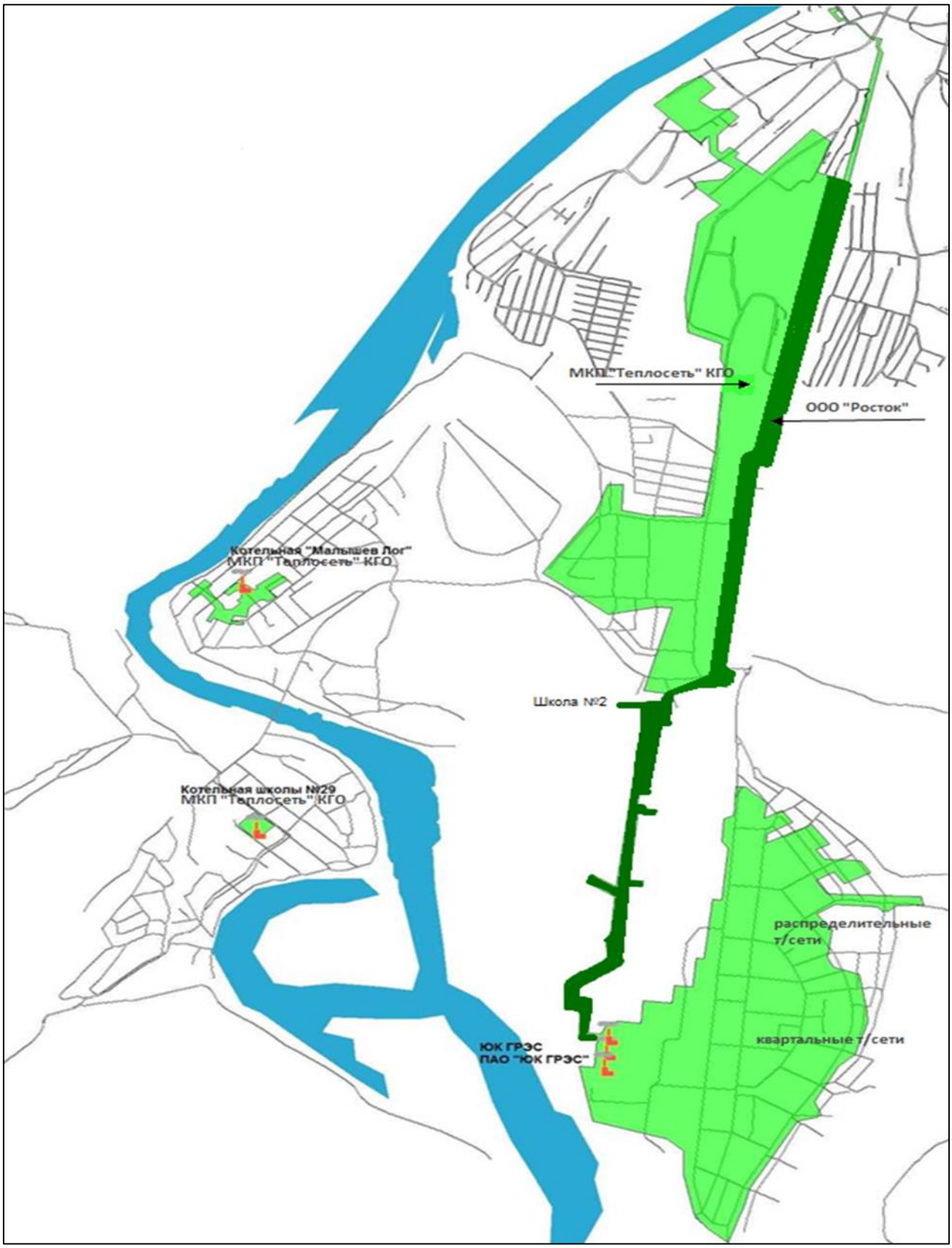


Рисунок 1.10 Существующие зоны действия тепловых источников Калтанского ГО.

Рисунок 1.11 Существующие зоны действия тепловых источников Калтанского ГО.

1.5. Часть 5 "Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии"

1.5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

В качестве расчетных элементов территориального деления в Схеме теплоснабжения приняты планировочные районы согласно Генерального плана Муниципального образования "Калтанский городской округ", 2022г.

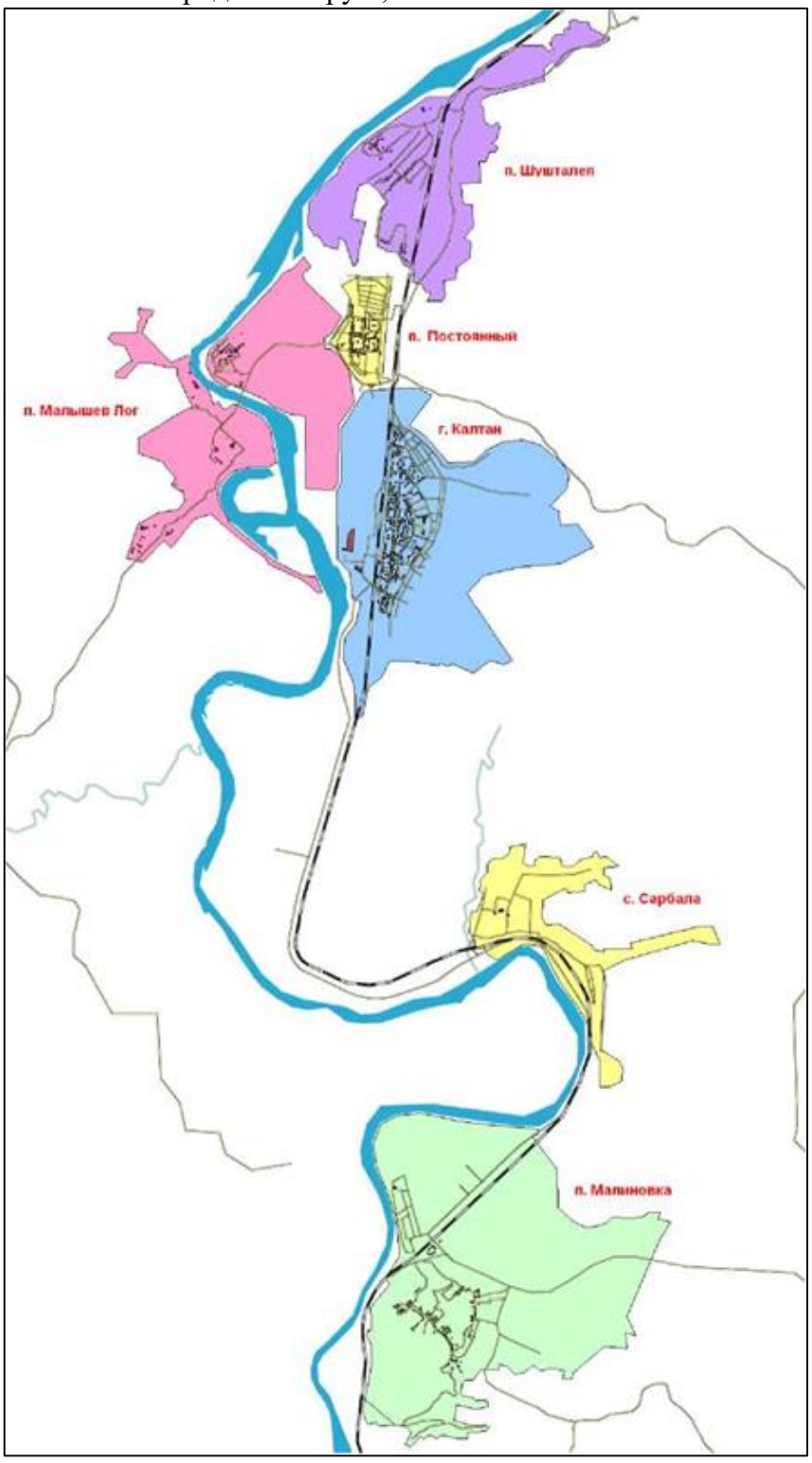


Рисунок 1.12 Районы городского округа

Распределение тепловых нагрузок потребителей городского округа с разбивкой по районам и видам теплопотребления (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение) приведены в таблице ниже.

Таблица 1.23 Спрос на тепловую энергию в единицах территориального деления.

№ п/п	Единица территориального деления	2018	2019	2020	2021	2022
1	**город Калтан (центральная часть)**	**50,750**	**50,750**	**50,750**	**50,750**	**42,320**
	отопление	*39,002*	*39,002*	*39,002*	*39,002*	*39,040*
	вентиляция	*0,068*	*0,068*	*0,068*	*0,068*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*11,680*	*11,680*	*11,680*	*11,680*	*3,280*
2	**район Постоянный**	**10,236**	**10,236**	**10,236**	**10,236**	**13,370**
	отопление	*7,671*	*7,671*	*7,671*	*7,671*	*12,300*
	вентиляция	*0,005*	*0,005*	*0,005*	*0,005*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*2,560*	*2,560*	*2,560*	*2,560*	*1,070*
3	**район Шушталеп**	**2,840**	**2,840**	**2,840**	**2,840**	**5,020**
	отопление	*2,840*	*2,840*	*2,840*	*2,840*	*5,020*
	вентиляция	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
4	**район Малышев Лог**	**1,374**	**1,374**	**1,374**	**1,374**	**0,836**
	отопление	*1,257*	*1,257*	*1,257*	*1,257*	*0,727*
	вентиляция	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*0,117*	*0,117*	*0,117*	*0,117*	*0,109*
5	**с. Сарбала**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,330**
	отопление	*0,343*	*0,343*	*0,343*	*0,343*	*0,330*
	вентиляция	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
6	**п. Малиновка**	**16,032**	**16,032**	**16,032**	**16,032**	**14,354**
	отопление	*11,344*	*11,344*	*11,344*	*11,344*	*10,314*
	вентиляция	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*4,688*	*4,688*	*4,688*	*4,688*	*4,040*
	Всего по Калтанскому городскому округу	**81,575**	**81,575**	**81,575**	**81,575**	**76,230**
	отопление	*62,457*	*62,457*	*62,457*	*62,457*	*67,731*
	вентиляция	*0,073*	*0,073*	*0,073*	*0,073*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*19,045*	*19,045*	*19,045*	*19,045*	*8,499*
7	**г. Осинники**	**101,790**	**101,790**	**101,790**	**101,790**	**98,920**
	отопление	*87,530*	*87,530*	*87,530*	*87,530*	*90,820*
	вентиляция	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*14,260*	*14,260*	*14,260*	*14,260*	*8,100*
8	**с. Красная Орловка**	**0,570**	**0,570**	**0,570**	**0,570**	**0,580**
	отопление	*0,570*	*0,570*	*0,570*	*0,570*	*0,550*
	вентиляция	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,030*

1.5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

В соответствии с п. 2 ч. 1 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

«…к) "расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха…».

Расчетные нагрузки определяются на основе значений суточного теплоотпуска, в диапазоне температур наружного воздуха +8 – tн, что обусловлено П.14.2.1 и 14.2.3 Приложения 14 Методических указаний, утверждённых Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №212 от 05.03.2019г.

Коэффициенты регрессии, вычисленные на основе показаний технических приборов учета тепловой энергии, представлены в таблице ниже.

На рисунках ниже представлена последовательность определения расчетных нагрузок на коллекторах.

Таблица 1.24 Сдвиг линейной функции, относительно начала координат (b0) и наклон прямой (b1)

Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	сдвиг линейной функции относительно начала координат, b0	наклон прямой, b1
Калтан-1	13,931	-0,3606
Калтан-2	7,2349	-0,2525
Осинники	45,267	-2,1115
ТПХ	9,0289	-0,4586

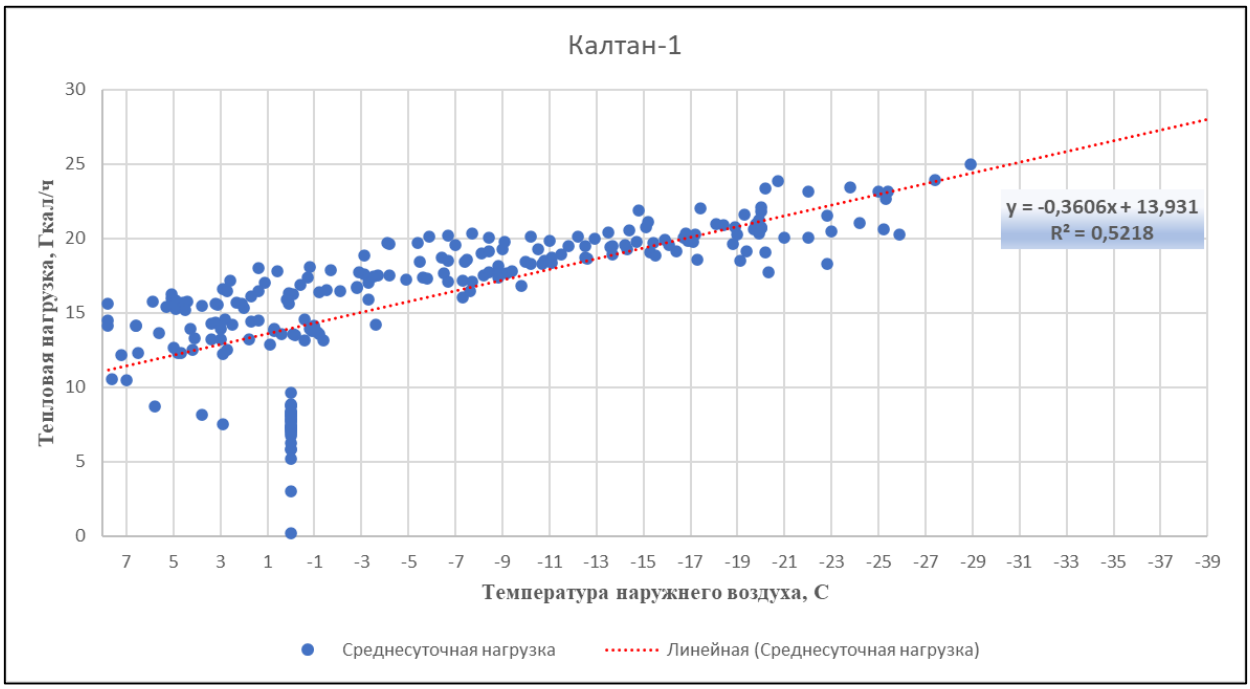


Рисунок 1.13 Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах ЮК ГРЭС (Калтан-1)

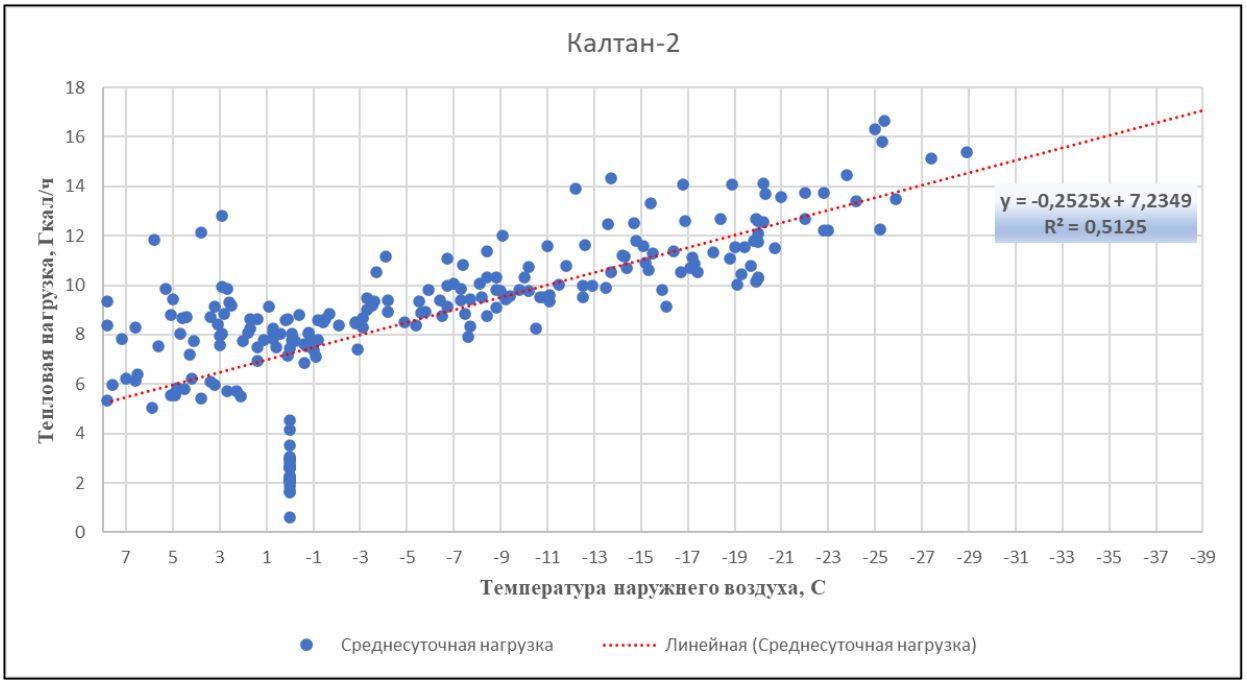


Рисунок 1.14 Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах ЮК ГРЭС (Калтан-2)

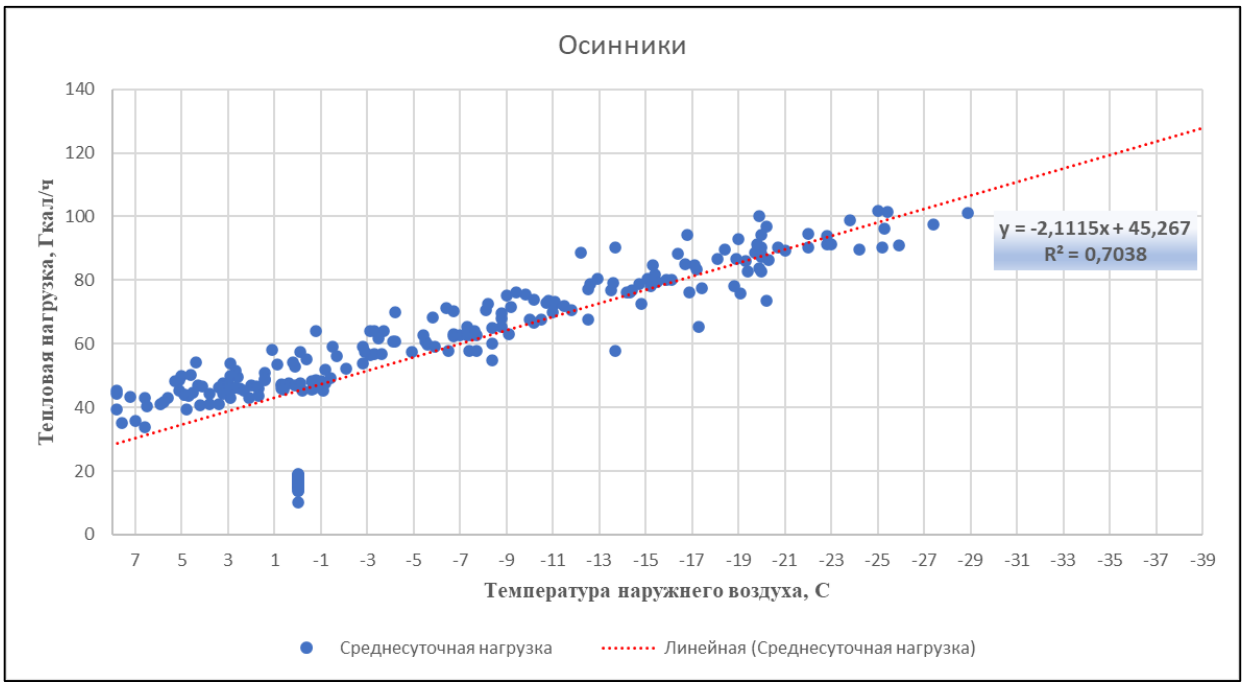


Рисунок 1.15 Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах ЮК ГРЭС (Осинники)

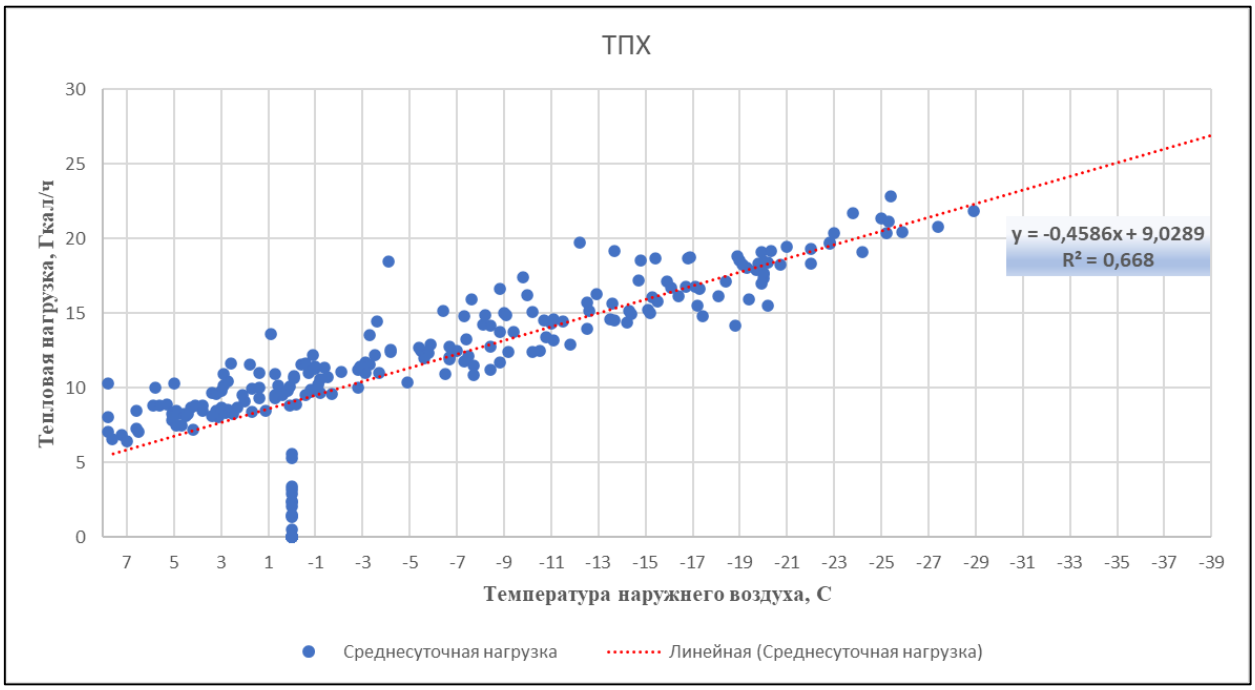


Рисунок 1.16 Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах ЮК ГРЭС (ТПХ)

В таблице ниже представлены расчетные нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии.

Для котельных МКП «Теплосеть» КГО расчетная нагрузка принимается как сумма договорной нагрузки потребителей и значений часовых потерь в тепловых сетях.

Таблица 1.25 Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, Гкал/ч

№ п/п	Наименование источника	2022
	Всего по Калтанскому городскому округу	**89,674**
1	**ЮК ГРЭС**	**199,607**
1.1	**Калтанский городской округ**	**71,991**
1.1.1	БУ-1 ЮК ГРЭС	27,994

№ п/п	Наименование источника	2022
1.1.2	БУ-2 ЮК ГРЭС	17,082
1.1.3	БУ-3 ЮК ГРЭС	26,914
1.2	**Осинники**	**127,616**
2	**Котельные МКП "Теплосеть" КГО**	**17,683**
2.1	Котельная Садовая	13,540
2.2	Котельная Угольная	1,790
2.3	Котельная Больничная	0,843
2.4	Котельная Малышев Лог	0,620
2.5	Котельная детского сада №10	0,134
2.6	Котельная с. Сарбала	0,347
2.7	Котельная школы №29	0,409

Расчетные нагрузки конечных потребителей определены пропорционально разделению тепловых нагрузок в структуре договорных нагрузок, на основе п. 36 Требований и п. 14.2.9 Методических указаний, утверждённых Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №212 от 05.03.2019г.

Таким образом, расчетная нагрузка отопления потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_{О}^{Р}=\frac{Q_{О}^{Д}}{Q_{О}^{Д}+Q_{В}^{Д}+Q_{ГВС}^{Д}}\left(Q_{кол}^{Р}-Q_{пот}\right)$$

Где $Q_{О}^{Д}$ - договорная нагрузка отопления, Гкал/ч;

$Q_{В}^{Д}$ - договорная нагрузка вентиляции, Гкал/ч;

$Q_{ГВС}^{Д}$ - договорная нагрузка ГВС, Гкал/ч;

$Q_{кол}^{Р}$ - расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч;

$Q_{пот}$ - величина потерь тепловой мощности в тепловых сетях при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч.

Расчетная нагрузка вентиляции определена по следующей формуле:

$$Q_{В}^{Р}=\frac{Q_{В}^{Д}}{Q_{О}^{Д}+Q_{В}^{Д}+Q_{ГВС}^{Д}}\left(Q_{кол}^{Р}-Q_{пот}\right)$$

Расчетная нагрузка ГВС потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_{ГВС}^{Р}=\frac{Q_{ГВС}^{Д}}{Q_{О}^{Д}+Q_{В}^{Д}+Q_{ГВС}^{Д}}\left(Q_{кол}^{Р}-Q_{пот}\right)$$

Значения принятых расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей представлены в таблице.

Таблица 1.26 Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии по состоянию на 1 января 2023 г.

Наименование источника	Всего	Отопление и вентиляция	ГВС
Всего по Калтанскому городскому округу	**75,611**	**67,164**	**8,447**
ЮК ГРЭС	**142,858**	**131,797**	**11,060**
Калтанский городской округ	**60,091**	**55,793**	**4,298**
БУ-1 ЮК ГРЭС	25,759	23,762	1,996
БУ-2 ЮК ГРЭС	15,718	14,500	1,218
БУ-3 ЮК ГРЭС	18,614	17,531	1,083
Осинники	**82,767**	**76,004**	**6,763**
Котельные МКП "Теплосеть" КГО	**15,520**	**11,371**	**4,149**
Котельная Садовая	11,820	8,470	3,350
Котельная Угольная	1,720	1,180	0,540
Котельная Больничная	0,700	0,550	0,150
Котельная Малышев Лог	0,513	0,404	0,109
Котельная детского сада №10	0,114	0,114	0,000
Котельная с. Сарбала	0,330	0,330	0,000
Котельная школы №29	0,323	0,323	0,000

1.5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

На территории городского округа расположены многоквартирные жилые дома, не оборудованные центральным отоплением. В данную категорию жилищного фонда входят в малоэтажные жилые дома барачного типа, имеющие печное отопление.

Индивидуальные квартирные источники тепловой энергии в многоэтажных многоквартирных жилых домах КГО не используются.

1.5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Значения величины потребления тепловой энергии потребителями городского округа приведена в таблице ниже.

Таблица 1.27 Величина потребления тепловой энергии потребителями городского округа

№ п/п	Единица территориального деления	2018	2019	2020	2021	2022
1	город Калтан (центральная часть)	268199,000	268199,000	268199,000	137778,530	97292,234
2	район Постоянный					31401,919
3	район Шушталеп					7400,538
4	район Малышев Лог	2197,620	2197,620	2180,530	2646,380	2148,330
	Котельная Малышев Лог	*1757,620*	*1757,620*	*1757,620*	*1847,420*	*1631,380*
	Котельная школы №29	*440,000*	*440,000*	*422,910*	*798,960*	*516,950*
5	с. Сарбала	895,000	895,000	858,410	895,950	789,070
	Котельная с. Сарбала	*895,000*	*895,000*	*858,410*	*895,950*	*789,070*
6	п. Малиновка	31095,920	31095,920	31086,960	8402,110	28411,910
	Котельная Садовая	*26330,120*	*26330,120*	*26330,120*	*3387,310*	*23791,720*
	Котельная Угольная	*3487,300*	*3487,300*	*3487,300*	*3710,760*	*3408,360*
	Котельная Больничная	*946,500*	*946,500*	*946,500*	*999,330*	*915,380*
	Котельная детского сада №10	*332,000*	*332,000*	*323,040*	*304,710*	*296,450*
	Всего по Калтанскому городскому округу	**302387,540**	**302387,540**	**302324,900**	**149722,970**	**167444,000**

1.5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение установлены приказами Департамента жилищно-коммунального и дорожного комплекса Кемеровской области №85 от 28.11.2013 г. "Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг при отсутствии приборов учета на территории Калтанского городского округа".

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению, в жилых помещениях на территории Калтанского городского округа приведена в таблице ниже.

Таблица 1.28 Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению, в жилых помещениях на территории Калтанского городского округа

1. Для зданий с годом постройки до 1999			
1.1	1 этажное здание	Гкал/м^2	0,0497
1.2	2 этажное здание	Гкал/м^2	0,0512
1.3	3-4 этажное здание	Гкал/м^2	0,0316
1.4	5-9 этажное здание	Гкал/м^2	0,0275
2.Для зданий с годом постройки после 1999			
2.1	1 -этажные здания	Гкал/м^2	0,0213
2.2.	2- этажные здания	Гкал/м^2	0,0181
2.3	3 этажное здание	Гкал/м^2	0,0189
2.4.	4-5 этажное здание	Гкал/м^2	0,0171
2.5.	6-7 этажное здание	Гкал/м^2	0,0158
2.6	10 этажное здание	Гкал/м^2	0,0135

Нормативы потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению составляют:

• дома, оборудованные ванной длиной от 1500 мм от 1700 мм, оборудованные душем, центральным отоплением, горячим водоснабжением, холодным водоснабжением и водоотведением - 3,37 м3/чел. в месяц.

• дома, оборудованные сидячей ванной (длиной 1200 мм), оборудованные душем,

центральным отоплением, горячим водоснабжением, холодным водоснабжением и водоотведением; не полностью благоустроенные дома квартирного типа с холодным водоснабжением, канализацией, отоплением, обеспеченные горячей водой из отопительной системы - 3,31 м3/чел. в месяц.

• общежитие с общими санузлами и раковинами, душевыми на этажах или в подвальном помещении, с общими кухнями на этажах, холодным и горячим водоснабжением, канализацией, отоплением - 1,69 м3/чел. в месяц.

1.5.6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Сравнение договорной и расчетной (фактической) нагрузки представлено в таблице ниже.

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчётное значение температуры наружного воздуха минус 39ºС, существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчётных значений тепловых потерь.

В таблице ниже представлено сравнение величины договорной и расчетной нагрузок конечных потребителей, по зоне действия каждого источника тепловой энергии.

Таблица 1.29 Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки конечных потребителей по зоне действия каждого источника тепловой энергии.

Наименование источника	Договорная нагрузка, Гкал/ч	Расчетная нагрузка, Гкал/ч	отношение расчетной к договорной, %
Всего по Калтанскому городскому округу	**76,230**	**75,611**	**99,19%**
ЮК ГРЭС	**160,210**	**142,858**	**89,17%**
Калтанский городской округ	**60,710**	**60,091**	**98,98%**
БУ-1 ЮК ГРЭС	26,282	25,759	98,01%
БУ-2 ЮК ГРЭС	16,038	15,718	98,01%
БУ-3 ЮК ГРЭС	18,390	18,614	101,22%
Осинники	**99,500**	**82,767**	**83,18%**
Котельные МКП "Теплосеть" КГО	**15,520**	**15,520**	**100,00%**
Котельная Садовая	11,820	11,820	100,00%
Котельная Угольная	1,720	1,720	100,00%
Котельная Больничная	0,700	0,700	100,00%
Котельная Малышев Лог	0,513	0,513	100,00%
Котельная детского сада №10	0,114	0,114	100,00%
Котельная с. Сарбала	0,330	0,330	100,00%
Котельная школы №29	0,323	0,323	100,00%

1.5.7. Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В Разделе добавлены расчеты фактической (расчетной) нагрузки по полученной исходной информации.

1.6. Часть 6 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки"

1.6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки источников составлен на основании данных об установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, а также присоединенных расчетных тепловых нагрузках.

Балансы установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки основных источников КГО по состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 1.30 Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Гкал/час.

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	ЮК ГРЭС					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,710	8,160	8,250	8,250	8,250
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	101,598	101,598	101,598	101,598	101,598
5.1	БУ-1 ЮК ГРЭС	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
5.2	БУ-2 ЮК ГРЭС					
5.3	БУ-3 ЮК ГРЭС	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149
5.4	Осинники	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849
6	Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ЮК ГРЭС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе	160,210	160,210	160,210	160,210	160,210
8.0.1	*отопление и вентиляция*	147,730	147,730	147,730	147,730	147,730
8.0.2	*горячее водоснабжение*	12,480	12,480	12,480	12,480	12,480
8.1	Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ЮК ГРЭС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.1.1	*отопление и вентиляция*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8.1.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8.2	БУ-1 ЮК ГРЭС	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282
8.2.1	*отопление и вентиляция*	*24,245*	*24,245*	*24,245*	*24,245*	*24,245*
8.2.2	*горячее водоснабжение*	*2,037*	*2,037*	*2,037*	*2,037*	*2,037*
8.3	БУ-2 ЮК ГРЭС	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038
8.3.1	*отопление и вентиляция*	*14,795*	*14,795*	*14,795*	*14,795*	*14,795*
8.3.2	*горячее водоснабжение*	*1,243*	*1,243*	*1,243*	*1,243*	*1,243*
8.4	БУ-3 ЮК ГРЭС	18,390	18,390	18,390	18,390	18,390
8.4.1	*отопление и вентиляция*	*17,320*	*17,320*	*17,320*	*17,320*	*17,320*
8.4.2	*горячее водоснабжение*	*1,070*	*1,070*	*1,070*	*1,070*	*1,070*
8.5	Осинники	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500
8.5.1	*отопление и вентиляция*	*91,370*	*91,370*	*91,370*	*91,370*	*91,370*
8.5.2	*горячее водоснабжение*	*8,130*	*8,130*	*8,130*	*8,130*	*8,130*
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности ЮК ГРЭС:	142,857	142,857	142,857	142,857	142,857
9.1	БУ-1 ЮК ГРЭС	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758
9.1.1	*отопление и вентиляция*	*23,762*	*23,762*	*23,762*	*23,762*	*23,762*
9.1.2	*горячее водоснабжение*	*1,996*	*1,996*	*1,996*	*1,996*	*1,996*
9.2	БУ-2 ЮК ГРЭС	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718
9.2.1	*отопление и вентиляция*	*14,500*	*14,500*	*14,500*	*14,500*	*14,500*
9.2.2	*горячее водоснабжение*	*1,218*	*1,218*	*1,218*	*1,218*	*1,218*
9.5	БУ-3 ЮК ГРЭС	18,614	18,614	18,614	18,614	18,614
9.5.1	*отопление и вентиляция*	*17,531*	*17,531*	*17,531*	*17,531*	*17,531*
9.5.2	*горячее водоснабжение*	*1,083*	*1,083*	*1,083*	*1,083*	*1,083*
9.5	Осинники	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767
9.5.1	*отопление и вентиляция*	*76,004*	*76,004*	*76,004*	*76,004*	*76,004*
9.5.2	*горячее водоснабжение*	*6,763*	*6,763*	*6,763*	*6,763*	*6,763*
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	221,382	223,932	223,842	223,842	223,842
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	238,735	241,285	241,195	241,195	241,195
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	327,190	329,740	329,650	329,650	329,650
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	114,286	114,286	114,286	114,286	114,286

Таблица 1.31 Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных, Гкал/час.

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Котельные МКП "Теплосеть" КГО					
	Котельная Садовая					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500
2	Располагаемая тепловая мощность станции	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820
6.1	*отопление и вентиляция*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	*8,470*
6.2	*горячее водоснабжение*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	*3,350*
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820
7.1	*отопление и вентиляция*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	*8,470*
7.2	*горячее водоснабжение*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	*3,350*
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240
12	Зона действия источника тепловой мощности, га					
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					
	Котельная Угольная					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
6.1	*отопление и вентиляция*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	*1,180*
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	*0,540*
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
7.1	*отопление и вентиляция*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	*1,180*
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	*0,540*
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890
12	Зона действия источника тепловой мощности, га					
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					
	Котельная Больничная					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	*0,550*
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	*0,550*
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
12	Зона действия источника тепловой мощности, га					
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					
	Котельная Малышев Лог					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	*0,404*
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	*0,109*
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	*0,404*
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	*0,109*
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
12	Зона действия источника тепловой мощности, га					
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					
	Котельная детского сада №10					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
12	Зона действия источника тепловой мощности, га					
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					
	Котельная с. Сарбала					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	*0,330*
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	*0,330*
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
12	Зона действия источника тепловой мощности, га					
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					
	Котельная школы №29					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	*0,323*

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	*0,323*
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
12	Зона действия источника тепловой мощности, га					
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					
	Всего по котельным					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520
6.1	*отопление и вентиляция*	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371
6.2	*горячее водоснабжение*	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520
7.1	*отопление и вентиляция*	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371
7.2	*горячее водоснабжение*	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460
12	Зона действия источника тепловой мощности, га					
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					

1.6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Сведения по имеющимся резервам и дефицитам тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 1.6.1.

Как видно из таблиц дефициты мощности по источникам отсутствуют.

1.6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя приведены в таблицах ниже.

Все системы теплоснабжения от отопительных котельных характеризуются разрегулировкой тепловых сетей. Фактические расходы теплоносителя значительно превышают расчетные значения. В связи с чем в тепловых сетях фиксируются завышенные потери напора, располагаемые напоры на вводах дальних потребителей не обеспечивают их надежное теплоснабжение.

По существующему состоянию имеется резерв пропускной способности т/м от БУ-1, 2, 3 ЮК ГРЭС.

Выполнение мероприятий по регулировке (наладке) тепловых сетей, позволят обеспечить подключение новых потребителей на весь расчетный период Схемы теплоснабжения без увеличения диаметров магистральных сетей.

Таблица 1.32 Давления на выходе с источников КГО

№ п/п	Наименование источника	Р1, кгс/см2	Р2, кгс/см2	Расчетный расход сетевой воды в под. Трубопроводе, т/ч	Расчетный расход сетевой воды в обр. Трубопроводе, т/ч	Фактический расход сетевой воды в под. Трубопроводе, т/ч	Фактический расход сетевой воды в обр. Трубопроводе, т/ч
1	ЮК ГРЭС						
1.1	БУ-1 ЮК ГРЭС	5,70	1,90	1352	70	1398	80
1.2	БУ-2 ЮК ГРЭС	5,50	1,90				
1.3	БУ-3 ЮК ГРЭС	14,00	1,40	2338	48,5	2167	91
2	Котельные МКП "Теплосеть" КГО						
2.1	Котельная Садовая	9,00	1,00	357	20,4	406	37
2.2	Котельная Угольная	5,00	4,00	59,1	0,2	73,7	0,7
2.3	Котельная Больничная	3,20	2,50	21,6	0,6	37,8	2,8
2.4	Котельная Малышев Лог	4,60	4,00	24,1	0,6	31,2	0,5
2.5	Котельная детского сада №10	-	-	5,1	0,01	н/д	н/д
2.6	Котельная с. Сарбала	3,00	2,00	13,2	0,03	н/д	н/д
2.7	Котельная школы №29	3,00	2,00	15,2	0,03	н/д	н/д

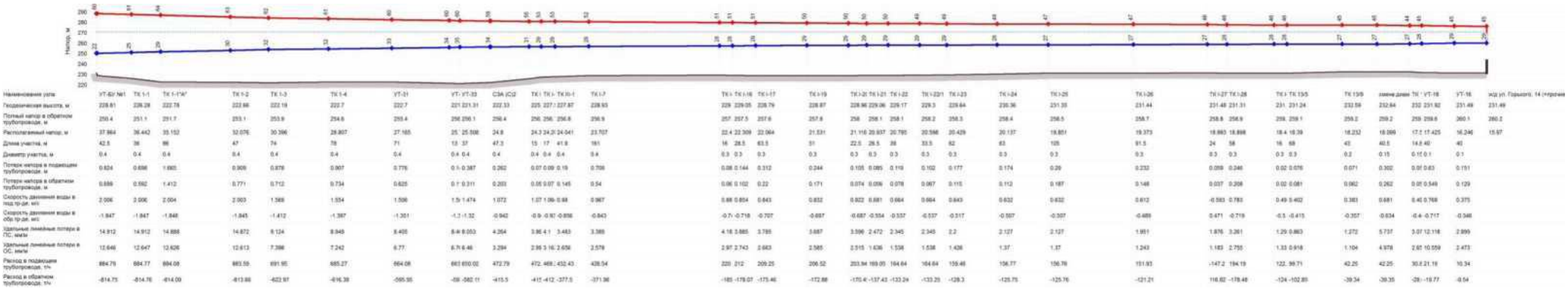


Рисунок 1.17 Пьезометрический график тепловой сети от БУ-1 ЮК ГРЭС до ж/д ул. Горького , 14

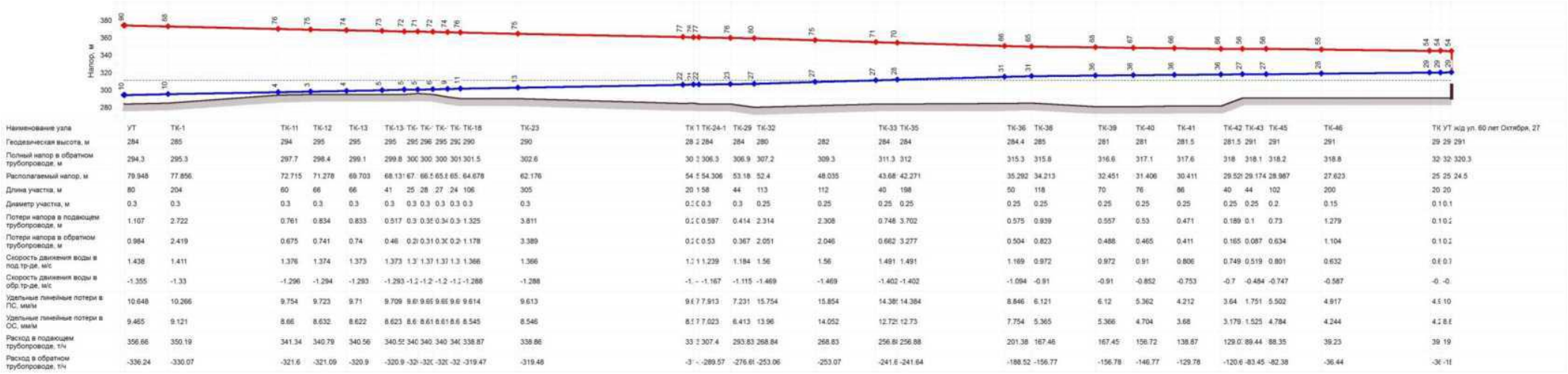


Рисунок 1.18 Пьезометрический график тепловой сети от котельной "Садовая" до ж/д ул. 60 лет Октября, 27

1.6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Проведенный анализ балансов тепловой мощности показал отсутствие дефицитов тепловой мощности по существующему положению (с учетом расчетной нагрузки) основных источников тепловой энергии.

1.6.5. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

В настоящее время в Калтанском городском округе дефицит тепловой мощности отсутствует (по расчетной нагрузке).

1.6.6. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменение в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки связано с изменением присоединенной нагрузки за период актуализации схемы теплоснабжения и актуализацией расчетных нагрузок.

1.7. Часть 7 "Балансы теплоносителя"

1.7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Максимальная производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей рассчитывается из компенсации возможных потерь теплоносителя с утечками через неплотности и плановыми сбросами через воздушники, дренажи и исполнительные механизмы.

1) Согласно п. 6.16 СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»» расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

В открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах.

$$Gпод=1,2G_{ГВСср}+0,0075(V_{тс}+V_{от}+V_{вент}+V_{ГВС}),\ м^3/ч;$$

где GГВСср – расход теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей;

Vтс, Vот, Vвент, VГВС – объем теплоносителя в трубопроводах в тепловых сетях, системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителей.

2) Согласно МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения» утвержденной заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003г.:

- п. 4.1.9. Емкость трубопроводов тепловых сетей определяется в зависимости от их удельного объема и длины:

$$V_{mc} = \sum_{i=1}^{n} v_{di} l_{di}$$

где vdi – удельный объем i-го участка трубопроводов определенного диаметра, м³/км;
ldi – длина i-го участка трубопроводов, км.

- п. 4.1.10. Емкость систем теплопотребления зависит от их вида и определяется по формуле:

$$V_{cmi} = \sum_{i=1}^{n} vQ_{0\max}$$

где Q0max – расчетное значение часовой тепловой нагрузки здания, Гкал/ч ;

v – удельный объем системы теплопотребления, м³*ч/Гкал;

n – количество систем теплопотребления, оснащенных одним видом нагревательных приборов.

При отсутствии информации о типе нагревательных приборов, которыми оснащены системы теплопотребления (отопления, приточной вентиляции), допустимо принимать значение удельного объема для систем в размере 30 м³*ч/Гкал.

Емкость местных систем горячего водоснабжения теплоснабжения можно определять при v=6 м³*ч/Гкал средней часовой тепловой нагрузки.

Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» п. 6.16 «Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать: в закрытых системах теплоснабжения 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей…», п. 6.18 «Объем воды в системах теплоснабжения при отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать равным 65 м³ на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения…».

В таблице ниже представлены балансы водоподготовительных установок источников тепловой энергии. Балансы указаны только по источникам, на которых установлена ВПУ.

Таблица 1.33 Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения.

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	ЮК ГРЭС					
1	Производительность ВПУ, т/ч	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
2	Срок службы, лет					
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	75,125	75,125	75,125	75,125	75,125
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	95,700	95,700	95,700	95,700	95,700
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	83,738	83,738	83,738	83,738	83,738
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	32,700	32,700	32,700	32,700	32,700
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	171,600	171,600	171,600	171,600	171,600
9.1	Доля резерва, %	57,20%	57,20%	57,20%	57,20%	57,20%
10	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:					
10.1	нормативные утечки теплоносителя в сетях					
10.2	сверхнормативный расход воды					
10.3	Расход воды на ГВС					
11	Объем тепловых сетей, м3	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670
	Котельная Садовая					
1	Производительность ВПУ, т/ч	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500
2	Срок службы, лет					
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	11,617	11,617	11,617	11,617	11,617
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	8,900	8,900	8,900	8,900	8,900
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	7,908	7,908	7,908	7,908	7,908

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,400	18,400	18,400	18,400	18,400
9.1	Доля резерва, %	53,33%	53,33%	53,33%	53,33%	53,33%
10	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:					
10.1	нормативные утечки теплоносителя в сетях					
10.2	сверхнормативный расход воды					
10.3	Расход воды на ГВС					
11	Объем тепловых сетей, м3	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918
	Котельная Угольная					
1	Производительность ВПУ, т/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
2	Срок службы, лет					
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.					
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3					
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
9.1	Доля резерва, %	4,76%	4,76%	4,76%	4,76%	4,76%
10	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:					
10.1	нормативные утечки теплоносителя в сетях					
10.2	сверхнормативный расход воды					
10.3	Расход воды на ГВС					
11	Объем тепловых сетей, м3	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713
	Котельная Больничная					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Срок службы, лет					
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.					
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3					
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
9.1	Доля резерва, %	70,00%	70,00%	70,00%	70,00%	70,00%
10	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:					
10.1	нормативные утечки теплоносителя в сетях					
10.2	сверхнормативный расход воды					
10.3	Расход воды на ГВС					
11	Объем тепловых сетей, м3	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602
	Котельная Малышев Лог					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
2	Срок службы, лет					
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.					
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3					
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
9.1	Доля резерва, %	54,55%	54,55%	54,55%	54,55%	54,55%
10	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:					
10.1	нормативные утечки теплоносителя в сетях					
10.2	сверхнормативный расход воды					
10.3	Расход воды на ГВС					
11	Объем тепловых сетей, м3	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Котельная детского сада №10					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Срок службы, лет					
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.					
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3					
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч					
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч					
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
9.1	Доля резерва, %	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%
10	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:					
10.1	нормативные утечки теплоносителя в сетях					
10.2	сверхнормативный расход воды					
10.3	Расход воды на ГВС					
11	Объем тепловых сетей, м3	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
	Котельная с. Сарбала					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Срок службы, лет					
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.					
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3					
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч					
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч					
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
9.1	Доля резерва, %	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%
10	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:					
10.1	нормативные утечки теплоносителя в сетях					
10.2	сверхнормативный расход воды					
10.3	Расход воды на ГВС					
11	Объем тепловых сетей, м3	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041
	Котельная школы №29					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Срок службы, лет					
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.					
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3					
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч					
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч					
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996
9.1	Доля резерва, %	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%
10	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:					
10.1	нормативные утечки теплоносителя в сетях					
10.2	сверхнормативный расход воды					
10.3	Расход воды на ГВС					
11	Объем тепловых сетей, м3	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492
	Всего по Калтанскому городскому округу					
1	Производительность ВПУ, т/ч	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580
2	Срок службы, лет					
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	89,675	89,675	89,675	89,675	89,675
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	107,112	107,112	107,112	107,112	107,112
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	94,060	94,060	94,060	94,060	94,060

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	42,100	42,100	42,100	42,100	42,100
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	194,368	194,368	194,368	194,368	194,368
9.1	Доля резерва, %	56,57%	56,57%	56,57%	56,57%	56,57%
10	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:					
10.1	нормативные утечки теплоносителя в сетях					
10.2	сверхнормативный расход воды					
10.3	Расход воды на ГВС					
11	Объем тепловых сетей, м3	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632

1.7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или за счет использования существующих баков аккумуляторов. При серьезных авариях, в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды, допускается использовать «сырую» воду.

В первую очередь, подпитка в тепловые сети в аварийных режимах осуществляется из баков-аккумуляторов или иных расширительных баков, предназначенных для запаса воды.

Кроме того, согласно п.6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

Таблица 1.34 Значения аварийной подпитки тепловых сетей

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	ЮК ГРЭС					
1	Производительность ВПУ, т/ч	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307
9.1	Доля резерва, %	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%
	Котельная Садовая					
1	Производительность ВПУ, т/ч	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562
9.1	Доля резерва, %	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%
	Котельная Угольная					
1	Производительность ВПУ, т/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766
9.1	Доля резерва, %	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%
	Котельная Больничная					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928
9.1	Доля резерва, %	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%
	Котельная Малышев Лог					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
9.1	Доля резерва, %	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%
	Котельная детского сада №10					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
9.1	Доля резерва, %	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%
	Котельная с. Сарбала					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939
9.1	Доля резерва, %	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%
	Котельная школы №29					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970
9.1	Доля резерва, %	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%
	Всего по Калтанскому городскому округу					
1	Производительность ВПУ, т/ч	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167
9.1	Доля резерва, %	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%

1.7.3. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (2022 г.), в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, произошли изменения объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки.

1.8. Часть 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом"

1.8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

В настоящее время на всех источниках городского округа в качестве основного топлива используется каменный уголь. На ЮК ГРЭС в качестве растопочного топлива используется мазут.

Резервное топливо на котельных МКП «Теплосеть» КГО не предусмотрено.

Местные виды топлива (каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна) применяется на всех источниках тепловой энергии.

Таблица 1.35 Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на ЮК ГРЭС.

Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность, ккал/кг	Зольность, %	Влажность, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2018	Кузнецкие угли марки Т	4724	24,64	12,38	1331479,25	1342807,34	131061,61
2019	Кузнецкие угли марки Т	5012,07	23,97	10,69	1397848,02	1338963,88	189945,75
2020	Кузнецкие угли марки Т	5199,69	25,49	8,15	1083363,61	1157399,37	115909,99
2021	Кузнецкие угли марки Т	5199,69	25,49	8,15	1083363,61	1157399,37	115909,99
2022	Кузнецкие угли марки Т	5199,69	25,49	8,15	1083363,61	1157399,37	115909,99

Таблица 1.36 Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на ЮК ГРЭС

Год	Мазут				
	Калорийность, ккал/кг	Влажность, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2018	9500	9,2	2476,94	2554,94	686

Год	Мазут				
	Калорийность, ккал/кг	Влажность, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2019	9891	10,36	2370	1937	1119
2020	9921	9,63	3430	3949	600
2021	9921	9,63	3430	3949	600
2022	9921	9,63	3430	3949	600

Таблица 1.37 Характеристики топлива, сжигаемого на котельных МКП "Теплосеть" КГО.

Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность, ккал/кг	Зольность, %	Влажность, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2018	Кузнецкие угли марки Т	5196,71	24,64	12,38	16955,32	16955,32	
2019	Кузнецкие угли марки Т	5323,3	23,97	10,69	15149,26	14651,89	497,37
2020	Кузнецкие угли марки Т	6242	17,3	8,15	13586,52	12520,4	1066,12
2021	Кузнецкие угли марки Т	6242	17,3	8,15	13586,52	12520,4	1066,12
2022	Кузнецкие угли марки Т	6242	17,3	8,15	13586,52	12520,4	1066,12

Таблица 1.38 Топливный баланс по котельным МКП "Теплосеть" КГО.

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива	Приход топлива за год, тонн натурального топлива	Израсходовано топлива		Остаток топлива, тонн натурального топлива	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
			Всего, тонн натурального топлива	Всего, тонн условного топлива		
Уголь, в том числе:	991,07	13948	14323,15	12303,59	615,92	6209
котельная Садовая	193,12	11232	11058	9498,24	367,12	6209
котельная Угольная	549,9	819,4	1314,6	1129,34	54,7	6210
котельная Больничная	70,45	449,25	475,4	408,62	44,3	6213
котельная дет.сада №10	34,7	194,65	204,1	175,29	25,25	6208
котельная школы №8	55,9	385,9	371	318,72	70,8	6210
котельная Малышев Лог	53,6	630,7	657,85	565,24	26,45	6211
котельная школы №29	33,4	236,1	242,2	208,14	27,3	6212

1.8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

В настоящее время на всех источниках городского округа в качестве основного топлива используется каменный уголь. На ЮК ГРЭС в качестве растопочного топлива используется мазут.

Резервное топливо на котельных МКП «Теплосеть» КГО не предусмотрено.

Таблица 1.39 Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭВТ, НЭЗТ, ОНЗТ.

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022
ПАО ”ЮК ГРЭС”				
ЮК ГРЭС				
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	3,724	3,654	3,654
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,908	0,891	0,891
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	2,816	2,763	2,763
Котельная "Садовая”				
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	2,3 46	2,3 46	2,3 46
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,326	0,326	0,326
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	2,02	2,02	2,02
Котельная "Больничная”				
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,1 05	0,1 05	0,1 05
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,015	0,015	0,015
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,09	0,09	0,09
Котельная "Малышев Лог”				
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,1 98	0,1 98	0,1 98
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,028	0,028	0,028
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,17	0,17	0,17
Котельная "Угольная”				
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,3 02	0,3 02	0,3 02
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,042	0,042	0,042
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,26	0,26	0,26

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022
Котельная д/сад №10				
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,024	0,024	0,024
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,004	0,004	0,004
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,02	0,02	0,02
Котельная с. Сарбала				
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,0 82	0,0 82	0,0 82
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,012	0,012	0,012
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,07	0,07	0,07
Котельная школы №29				
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,046	0,046	0,046
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,006	0,006	0,006
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,04	0,04	0,04
Итого по котельным				
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	3,1 03	3,1 03	3,1 03
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,433	0,433	0,433
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	2,67	2,67	2,67
Итого по ПАО ”ЮК ГРЭС”				
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	6,827	6,757	6,757
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	1,341	1,324	1,324
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	5,486	5,433	5,433

1.8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

В качестве топлива используется Кузнецкий уголь марки Т.

Характеристики топлива представлены в разделе 1.8.1.

1.8.4. Описание использования местных видов топлива

Местные виды топлива на территории Калтанского городского округа не используются.

1.8.5. Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Характеристики топлива, используемого на источниках тепловой энергии представлены в разделе 1.8.1.

1.8.6. Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим топливом является каменный уголь.

1.8.7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

В перспективе уход от использования угля в качестве основного топлива не планируется.

1.8.8. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За базовый период в структуре топливных балансов существующих источников не произошло. Изменения объемных показателей потребления основного топлива в 2022г., связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период и прочими климатическими характеристиками.

1.9. Часть 9 "Надежность теплоснабжения"

1.9.1. Описание и значения показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, и иные сведения

Описание надежности теплоснабжения в поселениях, городских округах, городах федерального значения, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, должно содержать информацию, указанную в пункте 45 Требований, включая описание показателей, характеризующих надежность теплоснабжения, в соответствии с приложением N 18 к настоящим Методическим указаниям, утверждённых Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №212 от 05.03.2019г.

1.9.1.1. Интегральные показатели надежности систем теплоснабжения

К интегральным показателям надежности относятся:

- Показатели повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за год актуализации схемы теплоснабжения;
- Показатели восстановления в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за год актуализации схемы теплоснабжения;
- Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за год актуализации схемы теплоснабжения.

1.9.1.2. Определение показателей надежности теплоснабжения потребителя, присоединенного к тепловой сети системы теплоснабжения

В целях оценки показателей надежности теплоснабжения потребителя должны рассматриваться два уровня теплоснабжения потребителей - расчетный и пониженный (аварийный), характеризующийся подачей потребителям аварийной нормы тепловой энергии во время ликвидации отказов в резервируемой части тепловых сетей.

Отказ функционирования тепловых сетей характеризуется переходом тепловых сетей от более высокого на более низкий уровень функционирования и сопровождается снижением температуры воздуха внутри отапливаемых помещений потребителя ниже нормированного, минимально допустимого, который должен соответствовать расчетной температуре воздуха в здании (постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 10 июня 2010 г. N 64 "Об утверждении СанПиН 2.1.2.2645-10" (зарегистрировано Министерством юстиции Российской Федерации 15 июля 2010 г., регистрационный N 17833), с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 175 "Об утверждении СанПиН 2.1.2.2801-10 "Изменения и дополнения N 1 к СанПиН 2.1.2.2645-10 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях" (зарегистрировано Министерством юстиции Российской Федерации 28 февраля 2011 г., регистрационный N 19948) (далее - СанПиН 2.1.2.2645-10).

Надежность теплоснабжения должна оцениваться двумя вероятностными и одним детерминированным узловыми показателями, определяемыми за отопительный период для узлов расчетной схемы, к которым подключены потребители тепловой энергии.

Надежность расчетного уровня теплоснабжения должна оцениваться коэффициентами готовности K_j, определяемыми для каждого узла-потребителя и представляющими собой вероятности того, что в произвольный момент времени в течение отопительного периода в *j*-й узел будет обеспечена подача расчетного количества тепловой энергии.

Надежность пониженного уровня теплоснабжения потребителей должна оцениваться вероятностями безотказной работы P_j, определяемыми для каждого узла-потребителя и представляющими собой вероятности того, что в течение отопительного периода температура воздуха в зданиях не опустится ниже граничного значения.

Под детерминированными показателями в Методических указаниях по разработке

схем теплоснабжения понимается норма подачи тепловой энергии потребителям при аварийных ситуациях $\varphi_k^{ав}$.

Интенсивности отказов *i*- того участка тепловых сетей должны определяться в соответствии с формулой 1.9.1.

$$\lambda_i = \lambda_{нач}\left(0{,}1\tau_i^{эксп}\right)^{\alpha_i - 1}, \text{ 1/км/год (1/км/ч)} \quad (1.9.1)$$

где:

i - номер участка тепловой сети;

λ_i - интенсивность отказов *i*-того участка тепловой сети, 1/км/год;

$\lambda_{нач}$ - интенсивность отказов теплопровода, соответствующая начальному периоду эксплуатации, 1/км/год;

$\tau_i^{эксп}$ - продолжительность эксплуатации участка, лет;

α_i - коэффициент, учитывающий продолжительность эксплуатации *i*-того участка теплопровода.

Значение начальной интенсивности отказов теплопровода $\lambda_{нач}$ должно приниматься равным $5{,}7 \times 10^{-6}$ 1/км/ч (0,05 1/км/год). Начальная интенсивность отказов должна соответствовать периоду нормальной эксплуатации нового теплопровода после периода приработки.

Коэффициент, учитывающий продолжительность эксплуатации *i*-того участка теплопровода α_i, должен определяться по формуле (1.9.2):

$$\alpha_i = \begin{cases} 0{,}8 - при \cdot 0 < \tau_i^{эксп} \le 3 \\ 1{,}0 - при \cdot 3 < \tau_i^{эксп} \le 17 \\ 0{,}5\exp\left(\tau_i^{эксп} / 20\right) - при \cdot \tau_i^{эксп} > 17 \end{cases}. \quad (1.9.2)$$

Интенсивность отказов запорно-регулирующей арматуры (далее - ЗРА) должна приниматься $\lambda_{зра} = 2{,}28 \times 10^{-7}$ 1/час на единицу ЗРА.

Параметр потока отказов участка тепловой сети должен определяться по формуле 1.9.3.

$$\omega_i = \lambda_i L_i, \text{ 1/год} \quad (1.9.3)$$

где:

L_i - протяженность *i*-того участка тепловой сети, км.

Значение параметра потока отказов ЗРА следует принимать равным $\omega_{зра} = \lambda_i = 2{,}28 \times 10^{-7}$, 1/ч.

Среднее время до восстановления *i*-того участка теплопровода, содержащего ЗРА должно вычисляться по формуле 1.9.4:

$$z_i^{в} = a \times [1 + (b + cL_{сз})d_i^{1,2}], \text{ ч} \quad (1.9.4)$$

где:

$L_{сз}$ - расстояние между секционирующими задвижками, км;

d_i - диаметр *i*-того участка тепловой сети, м.

Значения коэффициентов формулы 1.9.4, указанные в таблице, получены на основе численных значений времени восстановления теплопроводов в зависимости от их диаметров.

Таблица 1.40 Значения коэффициентов в формуле 1.9.4.

Коэффициент	a	b	c
Значение	2.91	20.89	-1.88

Интенсивность восстановления *i*-того участка теплопровода, содержащего ЗРА должна вычисляться по формуле 1.9.5.

$$\mu_i = 1/z^{\text{в}}, \text{ 1/ч.} \quad (1.9.5)$$

Стационарная вероятность рабочего состояния тепловой сети, состоящей из *N* участков, должна вычисляться по формуле 1.9.6.

$$p_0 = \left(1 + \sum_{i=1}^{N} \frac{\omega_i}{\mu_i}\right). \quad (1.9.6)$$

Вероятность состояния тепловой сети, соответствующая отказу *f*-того участка, должна вычисляться по формуле 1.9.7.

$$p_f = \frac{\omega_i}{\mu_i} \times p_0. \quad (1.9.7)$$

Температура воздуха в отапливаемом здании *j*-того потребителя в конце периода восстановления *f*-того участка тепловой сети, должна вычисляться по формуле 1.9.8.

$$t^{\text{в}}_{j,f} = t^{\text{н.в}} + \frac{t^{\text{в.р}} - t^{\text{н.р}} - \bar{q}_{j,f}(t^{\text{в.р}} - t^{\text{н.р}})}{exp\left(\frac{z^{\text{в}}_f}{\beta_j}\right)} + \bar{q}_{j,f}(t^{\text{в.р}} - t^{\text{н.р}}) \quad (1.9.8)$$

, °С

где:

$t^{\text{в.р}}_j$ - расчетная температура внутри отапливаемого здания, °С;

$t^{\text{н.р}}$ - расчетная температура наружного воздуха для проектирования систем отопления, °С;

$t^{\text{н.в}}$ - текущая фактическая температура наружного воздуха, °С;

$z^{\text{в}}_f$ - время восстановления *f*-го участка тепловой сети, ч;

β_j - коэффициент тепловой аккумуляции здания *j*-го отапливаемого здания, ч;

$\bar{q}_{j,f}$ - относительный часовой расход теплоты для отопления *j*-го потребителя при отказе *f*-го участка тепловой сети при температуре наружного воздуха $t^{\text{н.в}}$.

Относительный часовой расход тепловой энергии для отопления *j*-го потребителя при отказе *f*-го участка тепловой сети при температуре наружного воздуха $t^{\text{н.в}}$ должен определяться по формуле 1.9.9.

$$\bar{q}_{j,f} = \frac{q_{j,f}}{q^{p}_{j,f}}, \quad (1.9.9)$$

где:

$q_{j,f}$ - часовой расход тепловой энергии для отопления *j*-го потребителя при отказе *f*-го участка тепловой сети при температуре наружного воздуха $t^{\text{н.в}}$, Гкал/ч;

$q^{p}_{j,f}$ - расчетная часовая нагрузка *j*-го потребителя при $t^{\text{н.р}}$, Гкал/ч.

Коэффициент готовности к обеспечению расчетного теплоснабжения *j*-го потребителя должен определяться по формуле 1.9.10:

$$K_j = p_0 + \sum_{f \in F_j} p_f \quad (1.9.10)$$

где:

F_j - множество участков тепловой сети, выход которых в аварию не нарушает расчетный уровень теплоснабжения *j*-го потребителя.

Вероятность безотказного теплоснабжения *j*-го потребителя или вероятность обеспечения в течение отопительного периода температуры внутри отапливаемого помещения *j*-го потребителя не ниже минимально допустимого значения должна определяться по формуле 1.9.11.

$$P_j = \exp\left(-\left[p_0 \sum_f \left(\omega_f \ \tau_{j,f}^{\text{рав}}\right)\right]\right), \quad (1.9.11)$$

где:

$\tau_{j,f}^{\text{рав}}$ - повторяемость температуры наружного воздуха $t^{\text{н.в}}$ ниже $t_{j,f}^{\text{рав}}$, ч;

$t_{j,f}^{\text{рав}}$ - температура наружного воздуха, при которой время восстановления *f*-го участка $z_f^{\text{в}}$ равно временному резерву *j*-го потребителя, т.е. времени снижения температуры воздуха внутри отапливаемого помещения *j*-го потребителя до минимально допустимого значения $t_{j,\min}^{\text{в}}$.

С помощью установления значений величин $t_{j,f}^{\text{рав}}$ и $\tau_{j,f}^{\text{рав}}$ выделяется доля отопительного периода, в течение которого выход в аварию *f*-го участка тепловой сети влияет на величину P_j (вероятности безотказного теплоснабжения *j*-го потребителя).

При $\bar{q}_{j,f}$ = 0 (*j*-тый потребитель при аварии на *f*-том участке тепловой сети не получает тепловую энергию) $t_{j,f}^{\text{рав}}$ следует определять по формуле 1.9.12:

$$t_{j,f}^{\text{рав}} = \frac{t_j^{\text{в.р}} - t_{j,\min}^{\text{в}} \times \exp\left(\frac{z_f^{\text{в}}}{\beta_j}\right)}{1 - \exp\left(\frac{z_f^{\text{в}}}{\beta_j}\right)}. \quad (1.9.12)$$

При $\bar{q}_{j,f}$ >0 (*j*-тый потребитель при аварии на *f*-том участке тепловой сети получает тепловую энергию) $t_{j,f}^{\text{рав}}$ должна определяться по формуле 1.9.13.

$$t_{j,f}^{\text{рав}} = \frac{t_j^{\text{в.р}} - \bar{q}_{j,f} \times (t_j^{\text{в.р}} - t^{\text{н.р}}) - (t_{j,\min}^{\text{в}} - \bar{q}_{j,f} \times (t_j^{\text{в.р}} - t^{\text{н.р}})) \times \exp\left(\frac{z_f^{\text{в}}}{\beta_j}\right)}{1 - \exp\left(\frac{z_f^{\text{в}}}{\beta_j}\right)}. \quad (1.9.13)$$

Численные значения коэффициентов тепловой аккумуляции зданий различных типов β_j, ч, должны основываться на данных теплоснабжающих организаций.

Численные значения расчетной температуры воздуха внутри отапливаемых

помещений жилых, общественных и производственных зданий $t_j^{в.р}$, °С, должны соответствовать требованиями СанПиН 2.1.2.2645-10.

Численные значения расчетной температуры воздуха внутри отапливаемых помещений жилых и общественных $t_{j,\min}^{в}$, °С, должны основываться на данных теплоснабжающих организаций.

Повторяемость температуры наружного воздуха $\tau_{j,f}^{рав}$ со значениями ниже $t_{j,f}^{рав}$ должна определяться следующим образом:

Если $t_{j,f}^{рав}$ оказывается равной или выше +8°С (начало отопительного периода), это означает, что отказ *f*-того участка тепловой сети нарушает пониженный уровень теплоснабжения *j*-того потребителя при любой температуре наружного воздуха и в формуле 1.9.11 величина $\tau_{j,f}^{рав}$ должна приниматься равной продолжительности отопительного периода;

Если $t_{j,f}^{рав}$ оказывается равной $t^{н.р}$, отказ *f*-того участка тепловой сети влияет на теплоснабжение *j*-того потребителя только при температурах ниже расчетных и $\tau_{j,f}^{рав}$ в формуле 1.9.11 должна приниматься равной $t^{\min}$ - повторяемости температуры наружного воздуха ниже $t^{н.р}$;

Если $t_{j,f}^{рав} < t^{\min}$ (минимальная температура наружного воздуха), отказ *f*-того участка тепловой сети не влияет на теплоснабжение *j*-того потребителя и в формуле 1.9.11 $\tau_{j,f}^{рав}$ должна приниматься равной нулю;

Если $t^{\min} < t_{j,f}^{рав}$, то $\tau_{j,f}^{рав}$ должна определяться по формуле $\tau_{j,f}^{рав} = \frac{t^{н.р} - t_{j,f}^{рав}}{t^{н.р} - t^{\min}} \times \tau^{\min}$;

Если $t^{н.р} < t_{j,f}^{рав} <+8°С$, то $0 < \tau_{j,f}^{рав} < \tau^{от}$, значение $\tau_{j,f}^{рав}$ должно определяться по повторяемости температур наружного воздуха, используемого в графике продолжительности тепловой нагрузки, или по формуле 1.9.14.

$$t_{j,f}^{рав} = \tau^{хол} + (\tau^{от} - \tau^{хол}) \times \left(\frac{t_{j,f}^{рав} - t^{н.р}}{8 - t^{н.р}} \right)^{\frac{t^{н.ср} - t^{нр}}{8 - t^{нр}}}, \quad (1.9.14)$$

где:

$\tau^{хол}$ - повторяемость температуры наружного воздуха ниже расчетной температуры наружного воздуха, ч;

$\tau^{от}$ - продолжительность отопительного периода, ч;

$t^{н.ср}$ - средняя за отопительный период температура наружного воздуха, °С.

Средний суммарный недоотпуск тепловой энергии *j*-тому потребителю в течение отопительного периода должен определяться по формуле 1.9.15.

$$\overline{Q}_j = \left(\vartheta_j^{р} - \sum_{f=0} p_f \, \vartheta_{i,j} \right) \times \left(\tau_1^{р} - \tau_2^{р} \right) \times \frac{t_j^{в.р} - t^{н.ср}}{t_j^{в.р} - t^{н.р}} \tau^{от}, \text{ Гкал} \quad (1.9.15)$$

где:

$g_j^{\text{р}}$ - расчетный при $t^{\text{н.р}}$ часовой расход теплоносителя у *j*-того потребителя, т/ч;

$g_{f,j}$ - часовой расход теплоносителя у *j*-того потребителя при отказе *f*-того участка тепловой сети, т/ч;

$\tau_1^{\text{р}}$ - расчетная температура теплоносителя при температуре наружного воздуха равной $t^{\text{н.р}}$ в подающем теплопроводе тепловой сети, °С;

$\tau_2^{\text{р}}$ - расчетная температура теплоносителя при температуре наружного воздуха равной $t^{\text{н.р}}$ в обратном теплопроводе тепловой сети, °С.

1.9.1.3. Алгоритм расчета показателей надежности теплоснабжения потребителя, присоединенного к тепловой сети системы теплоснабжения

Расчет показателей и оценка надежности теплоснабжения потребителей должен выполняться в следующем порядке.

В первую очередь должны быть определены показатели надежности участков тепловой сети по статистическим данным об отказах элементов.

Если интенсивности отказов участков тепловой сети существенно выше значений, характерных для начального периода эксплуатации $\lambda_i >> \lambda_{\text{нач}}$, то на данном этапе должны быть разработаны и включены в схему теплоснабжения предложения по замене (капитальному ремонту) таких участков.

Если время восстановления участков теплопроводов μ_i не соответствует нормативным требованиям, то на данном этапе должны быть разработаны и включены в схему теплоснабжения предложения по сокращению времени восстановления теплопроводов.

При отсутствии статистических данных расчет интенсивностей отказов теплопроводов со сроком службы до 25 лет должен производиться в соответствии с формулой 1.9.1.

Участки тепловой сети, выработавшие эксплуатационный ресурс (работающие 25 лет и более), должны выделяться в отдельную группу как потенциально ненадежные. После дополнительного анализа их состояния должны выбираться участки тепловых сетей, рекомендуемые к замене. Для оставшихся участков этой группы (не рекомендованных к замене), интенсивности отказов должны приниматься как для теплопроводов, имеющих срок службы 25 лет.

При отсутствии статистических данных о времени восстановления участков тепловых сетей, значения времени восстановления должны основываться на данных теплоснабжающих организаций по формуле 1.9.5.

В последующих расчетах показатели надежности участков и ЗРА должны приниматься с учетом разработанных предложений в целях недопущения компенсирования предельного технического состояния участков тепловой сети их резервированием. Для участков сети, рекомендованных к замене, интенсивности отказов в дальнейших расчетах должны приниматься как для новых теплопроводов в период их основной эксплуатации (то есть 0,05 (км·год)$^{-1}$).

По формулам 1.9.3 и 1.9.2 должны определяться параметры потоков отказов участков тепловой сети.

По формуле 1.9.5 должна рассчитываться интенсивность восстановления элементов (участков и задвижек) тепловой сети.

По формулам 1.9.6 и 1.9.7 должны рассчитываться вероятности рабочего состояния тепловой сети p_0 и вероятности состояний тепловой сети с отказом одного из элементов p_f.

По вычисленным значениям вероятностей состояний сети должны рассчитываться показатели надежности теплоснабжения потребителей, сопоставленным с количеством тепловой энергии, подаваемой в соответствующих состояниях каждому потребителю.

В случае, если тепловая сеть тупиковая (не имеет кольцевой части), то при выходе из строя одного из ее элементов полностью прекращается теплоснабжение потребителей, расположенных за этим элементом, при этом теплоснабжение остальных потребителей не нарушается.

В тепловых сетях, имеющих кольцевую часть, каждому состоянию сети с выходом из строя элемента кольцевой части должен соответствовать свой уровень подачи тепловой энергии потребителям, для определения которого производится моделирование отказов элементов и расчет соответствующих им послеаварийных гидравлических режимов. На основании результатов таких расчетов должны составляться матрицы относительных (по отношению к расчетному) расходов тепловой энергии в этих режимах у каждого из потребителей.

Моделирование послеаварийных ситуаций должно производиться путем автоматического поочередного исключения элементов из расчетной схемы. Расчеты послеаварийных гидравлических режимов должны выполняться с помощью математических моделей распределения потоков теплоносителя, реализованных в соответствующих электронных моделях системы теплоснабжения для двухлинейной расчетной схемы тепловой сети.

На основании данных, полученных в результате моделирования отказов элементов тепловой сети, по зависимости 1.9.8 должны определяться температуры воздуха в зданиях потребителей в конце периода восстановления теплоснабжения $t^{в}_{j,f}$.

По значениям температуры воздуха в зданиях потребителей в конце периода восстановления теплоснабжения $t^{в}_{j,f}$ должны определяться участки тепловой сети, отказы которых нарушают расчетный уровень теплоснабжения потребителей, и формироваться множества F_j для расчета коэффициентов готовности к обеспечению расчетного теплоснабжения потребителей K_j с использованием зависимости 1.9.10.

Временной резерв потребителей должен учитываться при определении P_j через повторяемость $\tau^{рав}_{j,f}$ температур наружного воздуха $t^{рав}_{j,f}$, при которых время восстановления элемента $z^{в}_{f}$ равно временному резерву потребителя.

Для учета временного резерва потребителей (при определении P_j) и доли отопительного периода, в течение которой отказ каждого элемента нарушает теплоснабжение каждого потребителя, должны определяться:

температуры равенства времени восстановления элемента и временного резерва потребителя $t^{рав}_{j,f}$ 1.9.12 и 1.9.13;

повторяемость этих температур в течение отопительного периода $\tau^{рав}_{j,f}$ по зависимости 1.9.14.

По зависимостям 1.9.10 и 1.9.11 должны рассчитываться коэффициенты готовности тепловой сети к обеспечению расчетного теплоснабжения потребителей K_j и вероятности обеспечения пониженного уровня теплоснабжения потребителей P_j.

После расчета показателей надежности K_j и P_j должна быть выполнена проверка выполнения требований к надежности теплоснабжения потребителей.

1.9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии представлено в таблице ниже.

Таблица 1.41 Статистика отказов тепловых сетей за период 2018-2022гг.

№ п/п	Наименование источника	2018	2019	2020	2021	2022
	Всего по Калтанскому городскому округу	**11**	**21**	**7**	**18**	**0**
1	**ЮК ГРЭС**	**7**	**18**	**4**	**13**	**0**
1.1	БУ-1 ЮК ГРЭС	6	10	4	11	0
1.2	БУ-2 ЮК ГРЭС					
1.3	БУ-3 ЮК ГРЭС	1	8	0	2	0
2	**Котельные МКП "Теплосеть" КГО**	**4**	**3**	**3**	**5**	**0**
2.1	Котельная Садовая	1	2	2	4	0
2.2	Котельная Угольная	0	0	0	1	0
2.3	Котельная Больничная	0	0	0	0	0
2.4	Котельная Малышев Лог	3	1	1	0	0
2.5	Котельная детского сада №10	0	0	0	0	0
2.6	Котельная с. Сарбала	0	0	0	0	0
2.7	Котельная школы №29	0	0	0	0	0

1.9.3. Частота отключений потребителей

Повреждения участков тепловых сетей в основном не приводили к отключению потребителей.

1.9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

По категории отключений потребителей, инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001:

«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:

2.10.1. Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003.

1.9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения г. Калтан основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития

РФ 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» (http://docs.cntd.ru/document/499038726).

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;
- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

Надежность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

Вероятности безотказной работы по участкам соответствуют нормативным значениям.

По результатам расчетов систем теплоснабжения от котельных величина стационарной вероятности рабочего состояния сети:

БУ- 1, 2	0,994484
БУ- 3	0,983823
Котельная школы №29	0,999985
Котельная "Садовая"	0,998873
Котельная д/с №10	0,999998
Котельная с. Сарбала	0,999971
Котельная "Больничная"	0,999941
Котельная "Угольная"	0,999909
Котельная "Малышев Лог"	0,999852

Таблица 1.42 Результаты расчета показателей надежности участков сетей (участки с наименьшей вероятностью безотказной работы)

Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	L, м	Вид прокладки тепловой сети	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Относительное кол. отключ. нагрузки	Вероятность отказа	Вероятность безотказной работы
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	БУ №2	УТ-26	400	1176	надзем.	26	21	0,048	2,26E-05	2,65E-05	0	5,55E-04	0,999445
БУ-3 ЮК ГРЭС	КСЗ-3	КСЗ	700	2792,3	надзем.	26	31,9	0,031	2,26E-05	6,30E-05	0,607	1,98E-03	0,998025
Котельная "Больничная"	УТ-1	ТК-1	50	120	подзем. Бескан	31	4,6	0,22	2,26E-05	2,70E-06	0	1,23E-05	0,999988
Котельная "Малышев Лог"	УТ-12	УТ-13	70	108	подзем. Кан.	26	5,4	0,186	2,26E-05	2,40E-06	0	1,31E-05	0,999987
Котельная "Садовая"	ТК-23	ТК-24-2	300	305	подзем. Кан.	26	16	0,063	2,26E-05	6,90E-06	0,949	1,10E-04	0,99989
Котельная "Угольная"	Котельная "Угольная" п. Малиновка (отоп)	СМ Н-П (отоп)	150	111	подзем. Кан.	31	9	0,111	2,26E-05	2,50E-06	0,982	2,25E-05	0,999978
Котельная д/с №10	Котельная д/с №10 п. Малиновка	д/с №10, ул. Советская, 44 (отопл)	80	17	подзем. Кан.	31	5,8	0,171	2,26E-05	4,00E-07	0	2,20E-06	0,999998
Котельная с.Сарбала	ТК-1 (отоп)	ТК-2 (отоп)	100	60	подзем. Кан.	31	6,7	0,149	2,26E-05	1,40E-06	0,36	9,10E-06	0,999991
Котельная школы №29	УТ-Школа №29	ТК-2	80	61	надзем.	26	5,8	0,171	2,26E-05	1,40E-06	0	8,00E-06	0,999992

1.9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике"

Расследование причин аварийных ситуаций федеральным органом исполнительной власти выполняется в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015г. № 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».

Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, расследует причины аварийных ситуаций, которые привели:

а) к прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;

б) к разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выводу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;

в) к разрушению или повреждению сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей.

На территории Калтанского городского округа аварийных ситуаций, приведших к расследованию причин федеральным органом государственного надзора, не выявлено

1.9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте 1.9.6 настоящего пункта

На территории Калтанского городского округа аварийных ситуаций, приведших к расследованию причин федеральным органом государственного надзора, не выявлено

1.9.8. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Параметры надежности изменяются в соответствии с проведёнными мероприятиями по капитальному ремонту либо реконструкции тепловой сети.

1.10. Часть 10 "Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций"

1.10.1. Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования

Информация о фактических показателях хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и

органами регулирования размещена на портале:
https://ri.eias.ru/Discl/PublicDisclosureInfo.aspx?reg=2655&razdel=Fact&sphere=TS&year=2022

В связи с утверждением МУ и необходимостью рассмотрения показателей в формате Приложения 19 МУ, в базовой версии данная информация была исключена, т.к. находится в свободном доступе. Ее применение целесообразно при наступлении случая в соответствии с п. 3 МУ:

«…Если в соответствии с запросом, направленным разработчиком схемы теплоснабжения, теплоснабжающими, теплосетевыми организациями информация не представлена, то описание существующего положения системы теплоснабжения должно основываться на информации, раскрываемой теплоснабжающими, теплосетевыми организациями в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2013 г. N 570 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 28, ст. 3835; 2016, N 26 (ч. II), ст. 4068; N 36, ст. 5421; 2017, N 37, ст. 5521; 2018, N 15 (ч. V), ст. 2156; N 30, ст. 4726)…».

Таблица 1.43 Показатели финансово-хозяйственной деятельности ПАО "ЮК ГРЭС" за 2022г.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
			Информация
1	2	3	4
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	x	29.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	484 497,77
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	1 043 353,53
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	522 428,78
3.2.1	уголь каменный	x	x
3.2.1.1	объем	тонны	183 136,13
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	2,26
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	76 812,73
3.2.1.4	способ приобретения	x	Торги/аукционы
3.2.2	мазут	x	x
3.2.2.1	объем	тонны	1 358,77
3.2.2.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	23,56
3.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	491,36
3.2.2.4	способ приобретения	x	Торги/аукционы
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	51 894,25
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	1 000,00
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	51 894,2534
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	1 865,26
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	100 774,40
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	30 474,18
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	38 958,49

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
			Информация
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	2 966,65
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	14 167,96
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	279 823,57
3.15.1	- другие обоснованные расходы(услуги банков, обслуживание заемных средств)	тыс. руб.	67 925,76
3.15.2	налоги	тыс. руб.	9 277,30
3.15.3	услуги пром.характера	тыс. руб.	35 176,25
3.15.4	прочие услуги выполняемые по договорам	тыс. руб.	8 522,90
3.15.6	- расходы на обучение персонала	тыс. руб.	446,32
3.15.7	- расходы на служебные командировки	тыс. руб.	119,05
3.15.8	- расходы на страхование производственных объектов	тыс. руб.	130,57
3.15.9	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	402,10
3.15.10	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	522,36
3.15.11	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	119 889,00
3.15.12	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	25 110,94
3.15.13	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-36 499,00
3.15.14	Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями	тыс. руб.	48 800,00
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-543 750,34
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	x	-
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	506,00
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	227,20
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	677,2300
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	647,2270
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	647,2270
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
			Информация
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	0,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	0,0000
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	197,4000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	204,4904
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	197,40
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,00
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	x	
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	x	
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	x	

Таблица 1.44 Показатели финансово-хозяйственной деятельности ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО" в г. Калтан за 2022г.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Передача. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
			Информация
1	2	3	4
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	x	29.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	36 712,09
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	47 223,93
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	20 927,33
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	0,00
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	0,00
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	0,0000
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	18,15
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	5,00

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Передача. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
			Информация
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	7 813,71
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	13 137,99
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	5 321,76
3.15.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	3 775,43
3.15.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	333,33
3.15.3	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 213,00
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	0,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	-
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,00
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	165,0310
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	165,0310
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	11,80
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	13,56
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	11,80
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	0,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	0,0000
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Передача. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
			Информация
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,00
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,00
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	x	-
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	x	-
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	x	-

Таблица 1.45 Показатели финансово-хозяйственной деятельности МКП «Теплосеть» КГО за 2022г.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
			Информация
1	2	3	4
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	x	31.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	166 321,00
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	369 442,06
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	183 164,56
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	22 732,06
3.2.1	уголь каменный	x	x
3.2.1.1	объем	тонны	14 323,15
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	1,55
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	552,42
3.2.1.4	способ приобретения	x	Торги/аукционы
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	20 964,64
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	5,33
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	3 934,1150
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	5 036,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	87,45
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	39 449,33
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	12 364,57
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	10 481,81
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	3 285,30
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	19 435,21
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	554,83
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	11 896,98
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 980,36
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	32 149,72

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
			Информация
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		есть
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	3 859,24
3.15.1	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	3 859,24
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-203 121,06
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-51 650,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	-16 164,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	3 271,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	3 680,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	-410,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=3cb6ddda-f42c-410e-b61f-825ea867f318
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	25,06
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	78,06
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	49,1390
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	193,9911
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	167,4440
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	81,2910
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,9854
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	86,1530
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	3 081,67
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	73,45
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	36,98
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	103,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	22,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	226,7000
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	226,7000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	263,5400
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,02
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	2,64
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	x	-
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	x	-
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	x	-

1.10.2. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения показателей финансово-хозяйственной деятельности связаны с годовыми показателями работы системы теплоснабжения города.

1.11. Часть 11 "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения"

1.11.1. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Калтанского городского округа устанавливаются Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области (https://www.recko.ru/).

Сведения об установленных тарифах на тепловую энергию представлены в таблице ниже.

Таблица 1.46 Тариф на тепловую энергию.

Территория	Организация	Реквизиты тарифного решения	Ссылка на реквизиты тарифного решения	Статус	Период действия тарифа	УСН	Группа потребителей	Схема подключения к тепловой сети	Тип потребителей тепловой энергии	Тип теплоносителя	Тип теплоносителя пар	НДС	Одноставочный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	МКП "Теплосеть" КГО 4222016778-422201001	№796 от 17.12.2021	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=d3c7408f-1de6-7339-e053-8d8ca8c0f630&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2022 по: 31.12.2022	Нет	Население	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	с НДС	2 171.62
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	МКП "Теплосеть" КГО 4222016778-422201001	№796 от 17.12.2021	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=d3c7408f-1de6-7339-e053-8d8ca8c0f630&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2022 по: 31.12.2022	Нет	Прочие	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	без НДС	1 809.68
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	МКП "Теплосеть" КГО 4222016778-422201001	№669 от 18.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b6d1c787-f3e5-2b14-e053-8d78a8c04821&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.07.2023 по: 31.12.2023	Нет	Население	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	с НДС	2 340.16
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	МКП "Теплосеть" КГО 4222016778-422201001	№669 от 18.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b6d1c787-f3e5-2b14-e053-8d78a8c04821&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.07.2023 по: 31.12.2023	Нет	Прочие	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	без НДС	1 950.13
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	МКП "Теплосеть" КГО 4222016778-422201001	№669 от 18.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b6d1c787-f3e5-2b14-e053-8d78a8c04821&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.01.2023 по: 30.06.2023	Нет	Население	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	с НДС	2 105.83
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	МКП "Теплосеть" КГО 4222016778-422201001	№669 от 18.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b6d1c787-f3e5-2b14-e053-8d78a8c04821&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.01.2023 по: 30.06.2023	Нет	Прочие	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	без НДС	1 754.86
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	МКП "Теплосеть" КГО 4222016778-422201001	№669 от 18.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b6d1c787-f3e5-2b14-e053-8d78a8c04821&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.01.2022 по: 30.06.2022	Нет	Население	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	с НДС	1 888.30
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	МКП "Теплосеть" КГО 4222016778-422201001	№669 от 18.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b6d1c787-f3e5-2b14-e053-8d78a8c04821&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.01.2022 по: 30.06.2022	Нет	Прочие	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	без НДС	1 573.58
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	МКП "Теплосеть" КГО 4222016778-422201001	№669 от 18.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b6d1c787-f3e5-2b14-e053-8d78a8c04821&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.07.2021 по: 31.12.2021	Нет	Население	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	с НДС	1 888.30
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	МКП "Теплосеть" КГО 4222016778-422201001	№669 от 18.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b6d1c787-f3e5-2b14-e053-8d78a8c04821&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.07.2021 по: 31.12.2021	Нет	Прочие	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	без НДС	1 573.58
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	МКП "Теплосеть" КГО 4222016778-422201001	№669 от 18.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b6d1c787-f3e5-2b14-e053-8d78a8c04821&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.01.2021 по: 30.06.2021	Нет	Население	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	с НДС	1 876.64
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	МКП "Теплосеть" КГО 4222016778-422201001	№669 от 18.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b6d1c787-f3e5-2b14-e053-8d78a8c04821&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.01.2021 по: 30.06.2021	Нет	Прочие	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	без НДС	1 563.87
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	МКП "Теплосеть" КГО 4222016778-422201001	№664 от 19.12.2019	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4737c66-92ca-c076-e053-8d78a8c0159f&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.07.2020 по: 31.12.2020	Нет	Население	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	с НДС	1 876.64
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	МКП "Теплосеть" КГО 4222016778-422201001	№664 от 19.12.2019	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4737c66-92ca-c076-e053-8d78a8c0159f&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.07.2020 по: 31.12.2020	Нет	Прочие	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	без НДС	1 563.87
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	МКП "Теплосеть" КГО 4222016778-422201001	№664 от 19.12.2019	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4737c66-92ca-c076-e053-8d78a8c0159f&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.01.2020 по: 30.06.2020	Нет	Население	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	с НДС	1 849.46
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	МКП "Теплосеть" КГО 4222016778-422201001	№664 от 19.12.2019	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4737c66-92ca-c076-e053-8d78a8c0159f&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.01.2020 по: 30.06.2020	Нет	Прочие	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	без НДС	1 541.22
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№292 от 01.10.2019	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4737562-3eaf-bc76-e053-8d78a8c05d6e&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.10.2019 по: 31.12.2019	Нет	Прочие	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Вода	Не определено	без НДС	755.79

Таблица 1.47 Тариф на тепловую энергию, вырабатываемую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Территория	Организация	Реквизиты тарифного решения	Ссылка на реквизиты тарифного решения	Статус	Период действия тарифа	УСН	Группа потребителей	Режим выработки тепловой энергии	Тип потребителей тепловой энергии	Тип теплоносителя	Тип теплоносителя пар	Одноставочный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№476 от 24.11.2022	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=ee44ce53-eff0-667e-e053-8d8ca8c0af38&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2023 по: 31.12.2023	Нет	Прочие	Комбинированная	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторе производителей)	Горячая вода	Не определено	865.64
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№476 от 24.11.2022	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=ee44ce53-eff0-667e-e053-8d8ca8c0af38&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.12.2022 по: 30.06.2023	Нет	Прочие	Комбинированная	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторе производителей)	Горячая вода	Не определено	865.64
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№791 от 17.12.2021	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=d3b89861-4e91-7a6e-e053-8d8ca8c0ae97&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2022 по: 31.12.2022	Нет	Прочие	Комбинированная	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторе производителей)	Горячая вода	Не определено	794.17
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№791 от 17.12.2021	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=d3b89861-4e91-7a6e-e053-8d8ca8c0ae97&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.01.2022 по: 30.06.2022	Нет	Прочие	Комбинированная	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторе производителей)	Горячая вода	Не определено	688.77
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№541 от 10.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b62b7403-2f74-c2b5-e053-8d78a8c093ac&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2021 по: 31.12.2021	Нет	Прочие	Комбинированная	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторе производителей)	Горячая вода	Не определено	688.77
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№541 от 10.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b62b7403-2f74-c2b5-e053-8d78a8c093ac&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.01.2021 по: 30.06.2021	Нет	Прочие	Комбинированная	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторе производителей)	Горячая вода	Не определено	469.02
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№491 от 28.11.2019	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4738755-f3a3-c651-e053-8d78a8c055b7&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2020 по: 31.12.2020	Нет	Прочие	Комбинированная	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторе производителей)	Горячая вода	Не определено	583.32
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№491 от 28.11.2019	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4738755-f3a3-c651-e053-8d78a8c055b7&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.01.2020 по: 30.06.2020	Нет	Прочие	Комбинированная	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторе производителей)	Горячая вода	Не определено	571.88
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№562 от 17.12.2018	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4735528-6dde-abdd-e053-8d78a8c09d64&regcode=RU.6.42	Не действует Изменен	с: 01.07.2023 по: 31.12.2023 изменен с: 30.06.2023	Нет	Прочие	Комбинированная	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторе производителей)	Горячая вода	Не определено	669.02
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№562 от 17.12.2018	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4735528-6dde-abdd-e053-8d78a8c09d64&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.07.2019 по: 31.12.2019	Нет	Прочие	Комбинированная	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторе производителей)	Горячая вода	Не определено	571.88
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№562 от 17.12.2018	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4735528-6dde-abdd-e053-8d78a8c09d64&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.01.2019 по: 30.06.2019	Нет	Прочие	Комбинированная	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторе производителей)	Горячая вода	Не определено	571.88

Таблица 1.48 Тариф на передачу тепловой энергии

Территория	Организация	Реквизиты тарифного решения	Ссылка на реквизиты тарифного решения	Статус	Период действия тарифа	УСН	Схема подключения к тепловой сети	Тип теплоносителя	НДС	Одноставочный тариф на передачу тепловой энергии, руб./Гкал
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО" в г. Калтан 7722245108-422245001	№478 от 24.11.2022	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=ee44eee2-6af3-16e0-e053-8d8ca8c0e8d4&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2023 по: 31.12.2023	Нет	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Вода	без НДС	274.78
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО" в г. Калтан 7722245108-422245001	№478 от 24.11.2022	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=ee44eee2-6af3-16e0-e053-8d8ca8c0e8d4&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.12.2022 по: 30.06.2023	Нет	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Вода	без НДС	274.78
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО" в г. Калтан 7722245108-422245001	№793 от 17.12.2021	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=d3b8ae5f-03ec-06fc-e053-8d8ca8c01bf5&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2022 по: 31.12.2022	Нет	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Вода	без НДС	244.36
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО" в г. Калтан 7722245108-422245001	№793 от 17.12.2021	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=d3b8ae5f-03ec-06fc-e053-8d8ca8c01bf5&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.01.2022 по: 30.06.2022	Нет	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Вода	без НДС	193.71
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО" в г. Калтан 7722245108-422245001	№543 от 10.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b62b876a-c55b-ce11-e053-8d78a8c0d6ec&regcode=RU.6.42	Не действует Изменен	с: 01.07.2023 по: 31.12.2023 изменен с: 30.06.2023	Нет	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Вода	без НДС	201.95
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО" в г. Калтан 7722245108-422245001	№543 от 10.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b62b876a-c55b-ce11-e053-8d78a8c0d6ec&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.07.2021 по: 31.12.2021	Нет	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Вода	без НДС	193.71
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО" в г. Калтан 7722245108-422245001	№543 от 10.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b62b876a-c55b-ce11-e053-8d78a8c0d6ec&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.01.2021 по: 30.06.2021	Нет	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Вода	без НДС	193.70
По региону	ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО" в г. Калтан 7722245108-422245001	№65 от 19.05.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a6201e5a-df07-9666-e053-8d78a8c05ee7&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.07.2020 по: 31.12.2020	Да	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Вода		204.31
По региону	ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО" в г. Калтан 7722245108-422245001	№65 от 19.05.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a6201e5a-df07-9666-e053-8d78a8c05ee7&regcode=RU.6.42	Действует	с: 19.05.2020 по: 30.06.2020	Да	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	Вода		204.31

Таблица 1.49 Тариф на теплоноситель

Территория	Организация	Реквизиты тарифного решения	Ссылка на реквизиты тарифного решения	Статус	Период действия тарифа	УСН	Группа потребителей	Теплоноситель	Тип теплоносителя	НДС	Тариф на теплоноситель, руб./м3
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№477 от 24.11.2022	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=ee44eee2-6af2-16e0-e053-8d8ca8c0e8d4&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2023 по: 31.12.2023	Нет	Население	Поставляемый потребителям	Вода	с НДС	9.62
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№477 от 24.11.2022	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=ee44eee2-6af2-16e0-e053-8d8ca8c0e8d4&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2023 по: 31.12.2023	Нет	Прочие	Поставляемый потребителям	Вода	без НДС	8.02
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№477 от 24.11.2022	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=ee44eee2-6af2-16e0-e053-8d8ca8c0e8d4&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2023 по: 31.12.2023	Нет		Поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Вода	без НДС	8.02
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№477 от 24.11.2022	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=ee44eee2-6af2-16e0-e053-8d8ca8c0e8d4&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.12.2022 по: 30.06.2023	Нет	Население	Поставляемый потребителям	Вода	с НДС	9.62
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№477 от 24.11.2022	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=ee44eee2-6af2-16e0-e053-8d8ca8c0e8d4&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.12.2022 по: 30.06.2023	Нет	Прочие	Поставляемый потребителям	Вода	без НДС	8.02
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№477 от 24.11.2022	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=ee44eee2-6af2-16e0-e053-8d8ca8c0e8d4&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.12.2022 по: 30.06.2023	Нет		Поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Вода	без НДС	8.02
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№792 от 17.12.2021	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=d3b89f5e-8e9a-8c64-e053-8d8ca8c050e8&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2022 по: 31.12.2022	Нет	Население	Поставляемый потребителям	Вода	с НДС	9.22
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№792 от 17.12.2021	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=d3b89f5e-8e9a-8c64-e053-8d8ca8c050e8&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2022 по: 31.12.2022	Нет	Прочие	Поставляемый потребителям	Вода	без НДС	7.68
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№792 от 17.12.2021	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=d3b89f5e-8e9a-8c64-e053-8d8ca8c050e8&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2022 по: 31.12.2022	Нет		Поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Вода	без НДС	7.68
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№792 от 17.12.2021	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=d3b89f5e-8e9a-8c64-e053-8d8ca8c050e8&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.01.2022 по: 30.06.2022	Нет	Население	Поставляемый потребителям	Вода	с НДС	8.92
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№792 от 17.12.2021	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=d3b89f5e-8e9a-8c64-e053-8d8ca8c050e8&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.01.2022 по: 30.06.2022	Нет	Прочие	Поставляемый потребителям	Вода	без НДС	7.43
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№792 от 17.12.2021	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=d3b89f5e-8e9a-8c64-e053-8d8ca8c050e8&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.01.2022 по: 30.06.2022	Нет		Поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Вода	без НДС	7.43
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№542 от 10.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b62b8191-3b58-c074-e053-8d78a8c0ea9a&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2021 по: 31.12.2021	Нет	Население	Поставляемый потребителям	Вода	с НДС	8.92
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№542 от 10.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b62b8191-3b58-c074-e053-8d78a8c0ea9a&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2021 по: 31.12.2021	Нет	Прочие	Поставляемый потребителям	Вода	без НДС	7.43
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№542 от 10.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b62b8191-3b58-c074-e053-8d78a8c0ea9a&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2021 по: 31.12.2021	Нет		Поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Вода	без НДС	7.43
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№542 от 10.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b62b8191-3b58-c074-e053-8d78a8c0ea9a&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.01.2021 по: 30.06.2021	Нет	Население	Поставляемый потребителям	Вода	с НДС	8.38
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№542 от 10.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b62b8191-3b58-c074-e053-8d78a8c0ea9a&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.01.2021 по: 30.06.2021	Нет	Прочие	Поставляемый потребителям	Вода	без НДС	6.98
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№542 от 10.12.2020	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=b62b8191-3b58-c074-e053-8d78a8c0ea9a&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.01.2021 по: 30.06.2021	Нет		Поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Вода	без НДС	6.98

Территория	Организация	Реквизиты тарифного решения	Ссылка на реквизиты тарифного решения	Статус	Период действия тарифа	УСН	Группа потребителей	Теплоноситель	Тип теплоносителя	НДС	Тариф на теплоноситель, руб./м3
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№552 от 05.12.2019	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4738755-f3b1-c651-e053-8d78a8c055b7&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2020 по: 31.12.2020	Нет	Население	Поставляемый потребителям	Вода	с НДС	8.38
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№552 от 05.12.2019	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4738755-f3b1-c651-e053-8d78a8c055b7&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2020 по: 31.12.2020	Нет	Прочие	Поставляемый потребителям	Вода	без НДС	6.98
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№552 от 05.12.2019	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4738755-f3b1-c651-e053-8d78a8c055b7&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.07.2020 по: 31.12.2020	Нет		Поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Вода	без НДС	6.98
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№492 от 28.11.2019	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4737c66-9290-c076-e053-8d78a8c0159f&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.01.2020 по: 30.06.2020	Нет	Население	Поставляемый потребителям	Вода	с НДС	7.67
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№492 от 28.11.2019	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4737c66-9290-c076-e053-8d78a8c0159f&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.01.2020 по: 30.06.2020	Нет	Прочие	Поставляемый потребителям	Вода	без НДС	6.39
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№492 от 28.11.2019	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4737c66-9290-c076-e053-8d78a8c0159f&regcode=RU.6.42	Действует Изменяет	с: 01.01.2020 по: 30.06.2020	Нет		Поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Вода	без НДС	6.39
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№563 от 17.12.2018	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4735528-6ddf-abdd-e053-8d78a8c09d64&regcode=RU.6.42	Не действует Изменен	с: 01.07.2023 по: 31.12.2023 изменен с: 30.06.2023	Нет	Население	Поставляемый потребителям	Вода	с НДС	9.42
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№563 от 17.12.2018	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4735528-6ddf-abdd-e053-8d78a8c09d64&regcode=RU.6.42	Не действует Изменен	с: 01.07.2023 по: 31.12.2023 изменен с: 30.06.2023	Нет	Прочие	Поставляемый потребителям	Вода	без НДС	7.85
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№563 от 17.12.2018	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4735528-6ddf-abdd-e053-8d78a8c09d64&regcode=RU.6.42	Не действует Изменен	с: 01.07.2023 по: 31.12.2023 изменен с: 30.06.2023	Нет		Поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Вода	без НДС	7.85
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№563 от 17.12.2018	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4735528-6ddf-abdd-e053-8d78a8c09d64&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.07.2019 по: 31.12.2019	Нет	Население	Поставляемый потребителям	Вода	с НДС	7.67
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№563 от 17.12.2018	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4735528-6ddf-abdd-e053-8d78a8c09d64&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.07.2019 по: 31.12.2019	Нет	Прочие	Поставляемый потребителям	Вода	без НДС	6.39
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№563 от 17.12.2018	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4735528-6ddf-abdd-e053-8d78a8c09d64&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.07.2019 по: 31.12.2019	Нет		Поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Вода	без НДС	6.39
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№563 от 17.12.2018	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4735528-6ddf-abdd-e053-8d78a8c09d64&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.01.2019 по: 30.06.2019	Нет	Население	Поставляемый потребителям	Вода	с НДС	7.67
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№563 от 17.12.2018	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4735528-6ddf-abdd-e053-8d78a8c09d64&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.01.2019 по: 30.06.2019	Нет	Прочие	Поставляемый потребителям	Вода	без НДС	6.39
МР: город Калтан МО: город Калтан Нас. пункт: Все по МО	ПАО "ЮК ГРЭС" 4222010511-422201001	№563 от 17.12.2018	https://regportal-tariff.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=7&guid=a4735528-6ddf-abdd-e053-8d78a8c09d64&regcode=RU.6.42	Действует	с: 01.01.2019 по: 30.06.2019	Нет		Поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Вода	без НДС	6.39

1.11.2. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Структура тарифа за 2022 год не предоставлена.

Таблица 1.50 Смета расходов, принимаемая при установлении тарифа на тепловую энергию МКП "Теплосеть" КГО

п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	Предложение предприятия на 2019 год	Предложение экспертов на 2019 год	Корректировка	Предложение экспертов на 2020 год
	Баланс тепловой энергии					
1	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	247,84	263,583	15,743	247,84
2	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	36,98	52,723	15,743	36,98
3	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	210,86	210,86	0	210,86
	Расходы на производство тепловой энергии					
5	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. руб.	417 660	319 700	-97 960	327 029
5.1	- расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	5 384	5 384	0	5 546
5.2	- расходы на топливо	тыс. руб.	27 882	21 021	-6 861	21 894
5.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	223 962	170 541	-53 421	173 570
5.4	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 497	2 356	-141	2 417
5.5	- расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	0
5.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	19 152	0	-19 152	0
5.7	- оплата труда	тыс. руб.	48 709	48 709	0	50 170
	количество обслуживающего персонала	человек	161	161	0	161
	средняя заработная плата обслуживающего персонала	руб./мес.	25 212	25 212	0	25 968
5.8	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 710	14 710	0	15 151
5.9	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	55 693	51 677	-4 016	53 227
5.10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс. руб.	182	58	-124	59
5.11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	9 235	219	-9 016	226
5.12	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	1 290	218	-1 072	225
5.13	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	3 489	27	-3 462	27
5.14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	520	0	-520	0
5.15	- расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0	0	0
5.16	- расходы на обучение персонала	тыс. руб.	169	0	-169	0
5.17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	тыс. руб.	6	0	-6	0
5.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	тыс. руб.	4 780	4 780	0	4 517

п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	Предложение предприятия на 2019 год	Предложение экспертов на 2019 год	Корректировка	Предложение экспертов на 2020 год
5.18.1	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	4 780	4 780	0	4 517
5.18.2	- земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0
5.18.3	- транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0
5.18.4	- водный налог	тыс. руб.	0	0	0	0
5.18.5	- прочие налоги	тыс. руб.	0	0	0	0
6	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	5 281	5 281	0	0
6.1	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	тыс. руб.	0	0	0	0
6.2	- расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0
6.3	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	5 281	5 281	0	0
6.4	- другие обоснованные расходы, в том числе	тыс. руб.	0	0	0	0
6.4.1	- расходы на услуги банков	тыс. руб.	0	0	0	0
6.4.2	- расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0	0	0	0
7	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	0	0	0	0
7.1	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0	0	0	0
7.2	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	0	0	0	0
7.3	- резервный фонд	тыс. руб.	0	0	0	0
7.4	- прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0
8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0
9	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0	0	0	0
10	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	422 941	324 981	-97 960	327 029

1.11.3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В 2020-2022 гг. плата за подключение к тепловым сетям теплоснабжающих предприятий городского округа потребителей с тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/ч не утверждалась.

1.11.4. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

В 2020-2022 гг. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей для теплоснабжающих предприятий городского округа не утверждалась.

1.11.5. Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

Калтанский городской округ не входит в ценовую зону теплоснабжения.

1.11.6. Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

Калтанский городской округ не входит в ценовую зону теплоснабжения.

1.11.7. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Динамика изменения тарифов в Калтанском городском округе представлена в разделе 1.11.1.

1.12. Часть 12 "Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"

1.12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Всего в обслуживании теплоснабжающих предприятий находится 8 источников, из которых крупных источников, с суммарной установленной тепловой мощностью (УТМ) более 50 Гкал/ч, только 1 шт.- ЮК ГРЭС, в т.ч. котельных с УТМ до 20 Гкал/ч - 1 шт., до 5 Гкал/ч - 3 шт., до 1 Гкал/ч - 3 шт. Наличие малых угольных котельных, значительно увеличивает совокупные затраты на производство тепловой энергии.

На котельных МКП «Теплосеть» КГО все котлы имеют срок службы до 20 лет

Котлоагрегаты ЮК ГРЭС имеют срок эксплуатации более 40 лет.

Все котельные имеют низкий уровень автоматизации, что также снижает качество теплоснабжения потребителей.

На территории городского округа 17 котлоагрегатов не имеет механизированной подачи топлива на указанных котельных для заброса топлива используется ручной труд. Это также влечет увеличение совокупных затрат на производство тепловой энергии.

Протяженность тепловых сетей Калтанского городского округа со сроком эксплуатации более 20 лет составляет 62989 км (91,9% по материальной характеристике от всех сетей). Эксплуатация тепловых сетей, выработавших эксплуатационной ресурс, требует значительных затрат на их обслуживание и ремонт.

Значительная часть систем теплоснабжения городского округа - открытого типа. В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении" с 01 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается. С 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

1.12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Помимо причин, указанных в п. 1.12.1 (значительный возраст основного теплогенерирующего оборудования и большой части сетей, отсутствие, либо недостаточный уровень автоматизации и др.) на надежность теплоснабжения влияют следующие причины:

- невозможность резервирования теплоисточников (каждый источник работает в своей изолированной зоне и не имеет связей с соседними зонами (источниками).

1.12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Основная проблема развития теплоснабжения - необходимость привлечения значительных средств в реконструкцию существующих котельных и тепловых сетей.

При условии реконструкции БУ1, БУ-2 (перераспределения мощности БУ-3 на Калтан с обеспечением водоподготовительных мероприятий), устранения разрегулировки систем теплоснабжения и обеспечения расчетных расходов теплоносителя в магистральных

сетях, возможно подключение перспективной тепловой нагрузки без реконструкции магистральных сетей.

1.12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Все источники тепла городского округа работают на каменном угле.

Городской округ расположен в крупнейшем угледобывающем регионе Российской Федерации. Объективные проблемы (кроме финансовых) для обеспечения надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

В настоящее время сбоев в поставках топлива на источники тепловой энергии не выявлено.

1.12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность систем теплоснабжения теплоснабжающих организаций, согласно их данным, в 2020-2022 гг. выдано не было.

1.12.6. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения Калтанского городского округа за период актуализации схемы теплоснабжения остались прежними.

Глава 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения"

2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

В качестве расчетных элементов территориального деления в Схеме теплоснабжения приняты планировочные районы согласно Генерального плана Муниципального образования «Калтанский городской округ», 2022 г.

Распределение тепловых нагрузок потребителей городского округа с разбивкой по районам и видам теплопотребления (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение) приведены в таблице ниже.

Таблица 2.1 Спрос на тепловую энергию в единицах территориального деления.

№ п/п	Единица территориального деления	2018	2019	2020	2021	2022
1	**город Калтан (центральная часть)**	**50,750**	**50,750**	**50,750**	**50,750**	**42,320**
	отопление	*39,002*	*39,002*	*39,002*	*39,002*	*39,040*
	вентиляция	*0,068*	*0,068*	*0,068*	*0,068*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*11,680*	*11,680*	*11,680*	*11,680*	*3,280*
2	**район Постоянный**	**10,236**	**10,236**	**10,236**	**10,236**	**13,370**
	отопление	*7,671*	*7,671*	*7,671*	*7,671*	*12,300*
	вентиляция	*0,005*	*0,005*	*0,005*	*0,005*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*2,560*	*2,560*	*2,560*	*2,560*	*1,070*
3	**район Шушталеп**	**2,840**	**2,840**	**2,840**	**2,840**	**5,020**
	отопление	*2,840*	*2,840*	*2,840*	*2,840*	*5,020*
	вентиляция	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
4	**район Малышев Лог**	**1,374**	**1,374**	**1,374**	**1,374**	**0,836**
	отопление	*1,257*	*1,257*	*1,257*	*1,257*	*0,727*
	вентиляция	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*0,117*	*0,117*	*0,117*	*0,117*	*0,109*
5	**с. Сарбала**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,330**
	отопление	*0,343*	*0,343*	*0,343*	*0,343*	*0,330*
	вентиляция	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
6	**п. Малиновка**	**16,032**	**16,032**	**16,032**	**16,032**	**14,354**
	отопление	*11,344*	*11,344*	*11,344*	*11,344*	*10,314*
	вентиляция	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*4,688*	*4,688*	*4,688*	*4,688*	*4,040*
	Всего по Калтанскому городскому округу	**81,575**	**81,575**	**81,575**	**81,575**	**76,230**
	отопление	*62,457*	*62,457*	*62,457*	*62,457*	*67,731*
	вентиляция	*0,073*	*0,073*	*0,073*	*0,073*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*19,045*	*19,045*	*19,045*	*19,045*	*8,499*
7	**г. Осинники**	**101,790**	**101,790**	**101,790**	**101,790**	**98,920**
	отопление	*87,530*	*87,530*	*87,530*	*87,530*	*90,820*
	вентиляция	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*14,260*	*14,260*	*14,260*	*14,260*	*8,100*
8	**с. Красная Орловка**	**0,570**	**0,570**	**0,570**	**0,570**	**0,580**
	отопление	*0,570*	*0,570*	*0,570*	*0,570*	*0,550*
	вентиляция	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	ГВС ср. ч.	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,030*

Значения принятых расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей представлены в таблице.

Таблица 2.2 Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии по состоянию на 1 января 2023 г.

Наименование источника	Всего	Отопление и вентиляция	ГВС
Всего по Калтанскому городскому округу	**75,611**	**67,164**	**8,447**
ЮК ГРЭС	**142,858**	**131,797**	**11,060**
Калтанский городской округ	**60,091**	**55,793**	**4,298**
БУ-1 ЮК ГРЭС	25,759	23,762	1,996
БУ-2 ЮК ГРЭС	15,718	14,500	1,218

Наименование источника	Всего	Отопление и вентиляция	ГВС
БУ-3 ЮК ГРЭС	18,614	17,531	1,083
Осинники	**82,767**	**76,004**	**6,763**
Котельные МКП "Теплосеть" КГО	**15,520**	**11,371**	**4,149**
Котельная Садовая	11,820	8,470	3,350
Котельная Угольная	1,720	1,180	0,540
Котельная Больничная	0,700	0,550	0,150
Котельная Малышев Лог	0,513	0,404	0,109
Котельная детского сада №10	0,114	0,114	0,000
Котельная с. Сарбала	0,330	0,330	0,000
Котельная школы №29	0,323	0,323	0,000

Значения величины потребления тепловой энергии потребителями городского округа приведена в таблице ниже.

Таблица 2.3 Величина потребления тепловой энергии потребителями городского округа

№ п/п	Единица территориального деления	2018	2019	2020	2021	2022
1	город Калтан (центральная часть)	268199,000	268199,000	268199,000	137778,530	164761,890
2	район Постоянный					53178,340
3	район Шушталеп					12532,620
4	район Малышев Лог	2197,620	2197,620	2180,530	2646,380	2148,330
	Котельная Малышев Лог	*1757,620*	*1757,620*	*1757,620*	*1847,420*	*1631,380*
	Котельная школы №29	*440,000*	*440,000*	*422,910*	*798,960*	*516,950*
5	с. Сарбала	895,000	895,000	858,410	895,950	789,070
	Котельная с. Сарбала	*895,000*	*895,000*	*858,410*	*895,950*	*789,070*
6	п. Малиновка	31095,920	31095,920	31086,960	8402,110	28411,910
	Котельная Садовая	*26330,120*	*26330,120*	*26330,120*	*3387,310*	*23791,720*
	Котельная Угольная	*3487,300*	*3487,300*	*3487,300*	*3710,760*	*3408,360*
	Котельная Больничная	*946,500*	*946,500*	*946,500*	*999,330*	*915,380*
	Котельная детского сада №10	*332,000*	*332,000*	*323,040*	*304,710*	*296,450*
	Всего по Калтанскому городскому округу	**302387,540**	**302387,540**	**302324,900**	**149722,970**	**261822,160**

2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе

Объекты перспективного строительства общественных и жилых зданий приняты на основании Плана строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов на территории КГО, предоставленного Администрацией КГО.

2.2.1. Развитие территории Калтанского городского округа в соответствии с Генеральным планом

Проект генерального плана Калтанского городского округа (далее – проект генерального плана) выполнен отделом архитектуры и градостроительства администрации Калтанского городского округа и ООО «КадСити» г. Новокузнецк.

Проект разработан в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации (далее – Градостроительный кодекс), Земельным кодексом Российской Федерации, Водным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», а также Законом Кемеровской области от 12 июля 2006 года № 98-ОЗ «О градостроительной деятельности».

Генеральный план города Калтанского городского округа актуализирован в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации с учетом:

Расчетный срок реализации проекта – 2043 год.

Таблица 2.4 Планируемые для размещения объекты капитального строительства в области социальной инфраструктуры местного значения

№ п/п	Функциональное назначение	Наименование объекта	Местоположение или кадастровый номер земельного участка	Основные характеристики	Сроки реализации	Функциональная зона	Зоны с особыми условиями использования территорий	Примечание
Объекты капитального строительства в сфере образования								
1	Объект дошкольного образования	МАДОУ Детский сад № 11	с. Сарбала, ул. Советская, 11а	увеличение мощности до 60 мест	2020-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция объекта
2		дошкольное образовательное учреждение	г. Калтан, пр. Мира, южнее детского сада №38 (ул. Вокзальная, 3)	мощность объекта 160 мест	2019 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
3		дошкольное образовательное учреждение	г. Калтан, жилой район "Постоянный", планируемый жилой микрорайон, между улицами Тепличная и Полевая.	мощность объекта 150 мест; бассейн	2023-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
4	Объект начального общего образования	начальная школа	г. Калтан, ул. Калинина, 44	1 объект мощностью 100 мест	2019-2020 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	модернизация помещений здания
		начальная школа	п. Малиновка, ул. 60 лет Октября, 7	1 объект мощностью 100 мест	2020-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция здания школы № 19
5	Объект среднего общего образования	МБОУ «СОШ № 30»	п. Малиновка, ул. 60 лет Октября, 19	организация дополнительных 417 учебных мест	2023-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция объекта
6		МБОУ «СОШ № 1»	г. Калтан, ул. Калинина, 38, 40	1 объект на 1200 мест; бассейн мощностью 212,5 кв.м зеркала воды	2021 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
7	Объект дополнительного образования детей	учреждение дополнительного образования для детей в сфере культуры и искусства	г. Калтан, пр. Мира, 31а	1 объект мощностью 383 места	2023-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	перенос зданий МБУ ДО «ШИ № 42» и МБУ ДО «ШИ № 43» в одно здание
8		МБУ ДО «Комплексная детско-юношеская спортивная школа»	г. Калтан пр. Мира, 12	единовременная пропускная способность объекта 150 мест	2019 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	капитальный ремонт здания для размещения МБУ ДО «Комплексная детско-юношеская спортивная школа»
9		Школа профессиональных агрономов "Гидропоника"	г. Калтан по ул. Дзержинского, 3	1 объект	2019 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция здания МБОУ «СОШ № 2»
10	Объект начального общего образования	МБДОУ детский сад №24 «Белочка»	г. Калтан, ул. Горького, д. 24	1 объект	2020	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция
Объекты капитального строительства в области культуры и искусства								
11	Культурно-досуговый объект	МБУ ДК «Сюрприз»	г. Калтан, ул. Невского, 15	1 объект мощностью 650 мест; киноустановка	2020-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	снос существующего здания клуба. Строительство здания учреждения культуры клубного типа
12		МБУ ДК «Сарбала»	с. Сарбала, ул. Садовая, 12а	1 объект мощностью 100 мест; киноустановка	2020-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	снос существующего здания клуба. Строительство здания учреждения культуры

№ п/п	Функциональное назначение	Наименование объекта	Местоположение или кадастровый номер земельного участка	Основные характеристики	Сроки реализации	Функциональная зона	Зоны с особыми условиями использования территорий	Примечание
								клубного типа
13	Культурно-зрелищный объект	кинотеатр	п. Малиновка, ул. 60 лет Октября, 20	1 объект на 40 мест	2020-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция нежилого здания
14	Культурно-зрелищный объект	Кинотеатр на 40 мест	с. Сарбала, ул. 60 лет Октября,2	1 объект	2020-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция здания под кинотеатр
15	Культурно-зрелищный объект	Реконструкция ДК «Прогресс»	п Малиновка, ул 60 лет Октября, д 30	1 объект	2020-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция
Объекты в сфере физической культуры и спорта								
16	Спортивно-зрелищный объект	спортивный комплекс	г. Калтан, пр-т Мира, 55а	малая ледовая арена; футбольное поле 90*60 м с трибунами на 588 мест; 2 баскетбольно-теннисные площадки размером 31*18 м каждая; волейбольная площадка размером 29*13 м; тренажерная площадка на 18 тренажеров; стадион площадью 4200 кв.м Строительство физкультурно-спортивного комплекса (бильярдный спорт, пауэрлифтинг)	2023-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
17	Плоскостное спортивное сооружение	универсальная площадка для игры в мини-футбол и общеразвивающих упражнений	с. Сарбала, напротив детского сада № 11	площадка площадью 1472 кв.м, трибуны на 168 мест	2023-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
18		мультифункциональные площадки для игр в баскетбол, волейбол, теннис, минифутбол	г. Калтан, жилой район «Постоянный», район жилого дома №44 по ул. Дзержинского	2 площадки площадью 400 кв.м каждая	2023-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
19		спортивные площадки с уличными тренажерами	г. Калтан, жилой район «Постоянный», район жилого дома №44 по ул. Дзержинского	2 площадки площадью 166,5 кв.м каждая	2022 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
20		спортивная площадка с уличными тренажерами	с. Сарбала, напротив детского сада № 11	площадка площадью 180 кв.м	2022 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
21		Стадион	г. Калтан, напротив МБОУ «ООШ №29», по ул. Шолохова	1 объект	2019 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция площадки
22	Спортивный объект в закрытых помещениях	боксерский клуб	г. Калтан, ул. Калинина, 44, лит А5	единовременная пропускная способность объекта 40 мест	2019 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	капитальный ремонт части здания

№ п/п	Функциональное назначение	Наименование объекта	Местоположение или кадастровый номер земельного участка	Основные характеристики	Сроки реализации	Функциональная зона	Зоны с особыми условиями использования территорий	Примечание
23	Спортивный комплекс	физкультурно-оздоровительный комплекс	п. Малиновка, ул. Вишневая	бассейн мощностью 212,5 кв.м зеркала воды	2023-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
24		спортивный комплекс	г. Калтан, жилой район «Постоянный», район жилого дома №44 по ул. Дзержинского	спортивные залы общей площадью 400 кв.м, бассейн мощностью 275 кв.м зеркала воды	2023-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
25		спортивный комплекс	г. Калтан по ул. Дзержинского, 3	пристройка ангарного типа со спортивным залом площадью 288 кв.м	2019-2020 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция здания МБОУ «СОШ № 2»
26		физкультурно-спортивный комплекс (бильярдный спорт, пауэрлифтинг)	г. Калтан, пр. Мира, 55а	1 объект	2019 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
27		учебно-тренировочный центр	стд. «Озерки» по ул. Садовой, 70	1 объект	2020 г.	зона садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ	не требуется	строительство объекта
28		спортивный комплекс	г. Калтан, ул. Дзержинского, 12	1 объект	2020 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
29	Спортивная база	конно-спортивная ДЮСШ	за границами Калтанского городского округа	1 объект	2021 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
30	Объект спорта (для игровых видов спорта)	Объект спорта (для игровых видов спорта)	г Калтан, ул Калинина	1 объект	2020-2030 гг	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта

Таблица 2.5 Планируемые для размещения объекты капитального строительства в области туризма, промышленности и агропромышленного комплекса

№ п/п	Наименование Объекта	Местоположение	Сроки реализации	Функциональная зона	Зоны с особыми условиями использования территорий	Примечание
1	Эко-деревня "Колбинушка"	п. Колбинушка	2019-2024 гг.	Зона отдыха	не требуется	создание инфраструктуры эко деревни, организация эко маршрутов
2	Многофункциональный центр детского казачества	Г. Калтан, ул.Калинина	2019-2024 гг.	Зона отдыха	не требуется	строительство здания центра, часовни, кафе, магазина сувенирной продукции и др. инфраструктуры; организация музея под открытым небом, эко фермы, конного двора
3	Спортивно-оздоровительный центр "Юбилейный"	за границами Калтанского городского округа	2020-2024 гг.	-	не требуется	строительство реабилитационного центра, гостиницы, конюшен и др. инфраструктуры; реконструкция автомобильной дороги
4	Спортивно-развлекательный комплекс «Гора Солнечная»	Калтанский городской округ, оз. Карпово	2018-2019 гг.	Зона отдыха	не требуется	строительство базы проката спортивного инвентаря, дороги протяженностью 0,3 км и др. инфраструктуры
5	Агро-туристический комплекс «Верх-Теш»	п. Верх-Тёш	2018-2019 гг.	Зона отдыха	не требуется	строительство гостевых домиков, дороги протяженностью 6 км
6	Пансионат	Г. Калтан, ул. Пожарского, д. 20	2019-2029 гг.	Зона отдыха	не требуется	Строительство
Объекты в области промышленности						
7	Индустриальный парк (территории, свободные от инвесторов)	42:37:0103001:2120, 42:37:0103001:2121, 42:37:0103001:2125, 42:37:0103001:2126, 42:37:0103001:2128, 42:37:0103001:2140, 42:37:0101001:3363, 42:37:0103001:2161, 42:37:0103001:78, 42:37:0103001:2129	2019-2022 гг.	производственная зона	зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объектов инфраструктуры для размещения производств в области машиностроения и строительной индустрии
8	Завод по производству глиняного кирпича	Калтанский городской округ, примерно 1 км восточнее границ города	2019-2022 гг.	производственная зона	300 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
9	Производство золосиликатного кирпича из золы ЮК ГРЭС	42:37:0103001:2143, 42:37:0103001:2134	2019-2022 гг.	производственная зона	300 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
10	Экологически-инновационный центр по переработке резиновых автопокрышек и других резино-технических изделий	42:37:0103001:2363, 42:37:0103001:2362	2019-2020 гг.	производственная зона	300 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
11	Деревообрабатывающий комплекс по производству бруса, OSB-панелей и древесно-стружечного композита	42:37:0103001:2127	2019-2022 гг.	производственная зона	300 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе	строительство объекта

№ п/п	Наименование Объекта	Местоположение	Сроки реализации	Функциональная зона	Зоны с особыми условиями использования территорий	Примечание
					разработки проектной документации на объект	
12	Мини-литейный комплекс для производства горячекатаного проката из лома черных металлов	42:37:0103001:2363, 42:37:0103001:96	2019-2022 гг.	производственная зона	100 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
13	Агломерационная фабрика	г. Калтан, ул. Кандышевская, д. 1	2019-2022 гг.	производственная зона	1000 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
14	Склады и места перегрузки угля	г. Калтан, ул. Кандышевская,	2019-2022 гг.	производственная зона	500 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
15	Золошлакоотвал № 3	г. Калтан, в 300 м на северо-восток от жилого дома № 52 по ул. Достоевского	2019-2022 гг.	коммунально-складская зона	300 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
16	Производственно-логистический комплекс КЗМК (транспортно-логистический центр КЗМК)	42:37:0103001:2160	2019-2020 гг.	производственная зона	зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
17	Производство строительных материалов	Калтанский городской округ, п. Малиновка, ул. Советская, д. 91	2023-2030 гг.	производственная зона	100 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
18	Экологический инновационный центр	42:37:0103001:2363	2019-2022 гг.	производственная зона	зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
Объекты агропромышленного комплекса						
19	Агропромышленный парк	42:37:0102002:6405 42:37:0102002:6407 42:37:0102002:6406 42:37:0102001:5076 42:37:0102001:5074	2017-2021 гг.	производственная зона сельскохозяйственных предприятий	50 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объектов инфраструктуры для реализации следующих инвестиционных проектов: фермы по выращиванию рыбы, комплекса глубокой переработки овощей, производства кормов для домашних животных, разведения птиц

№ п/п	Наименование Объекта	Местоположение	Сроки реализации	Функциональная зона	Зоны с особыми условиями использования территорий	Примечание
20	Предприятие по рыбоводству	оз. Карповое и оз. Черное	2020-2030 гг.	Зона сельскохозяйственного использования	не требуется	Строительство

2.2.2. Развитие территории Калтанского городского округа в соответствии с проектами планировки

Информация по проектам планировки развития территории Калтанского городского округа взята с сайта http://grad.kaltan.net/ .

2.2.2.1. Проект планировки квартала №4

Административно, участок проектирования (квартал №4) находится в Кемеровской области, Калтанский городской округ г. Калтан, расположен в центральной части на территории ограниченной улицами Комсомольская – с Западной стороны, пр. Мира – с Северной и Восточной стороны, безымянный проезд - с Южной стороны. Участок представляет собой исторически застроенную территорию. Площадь участка в границах проектирования составляет 4,0 га (40684м2).

На территории проектирования проектом определены следующие зоны размещения объектов капитального строительства:

- жилого назначения;
- общественно-делового, торгового и культурно-досугового назначения;
- транспортной инфраструктуры.

Объекты жилого назначения (жилые дома) располагаются на территории элемента планировочной структуры (квартал).

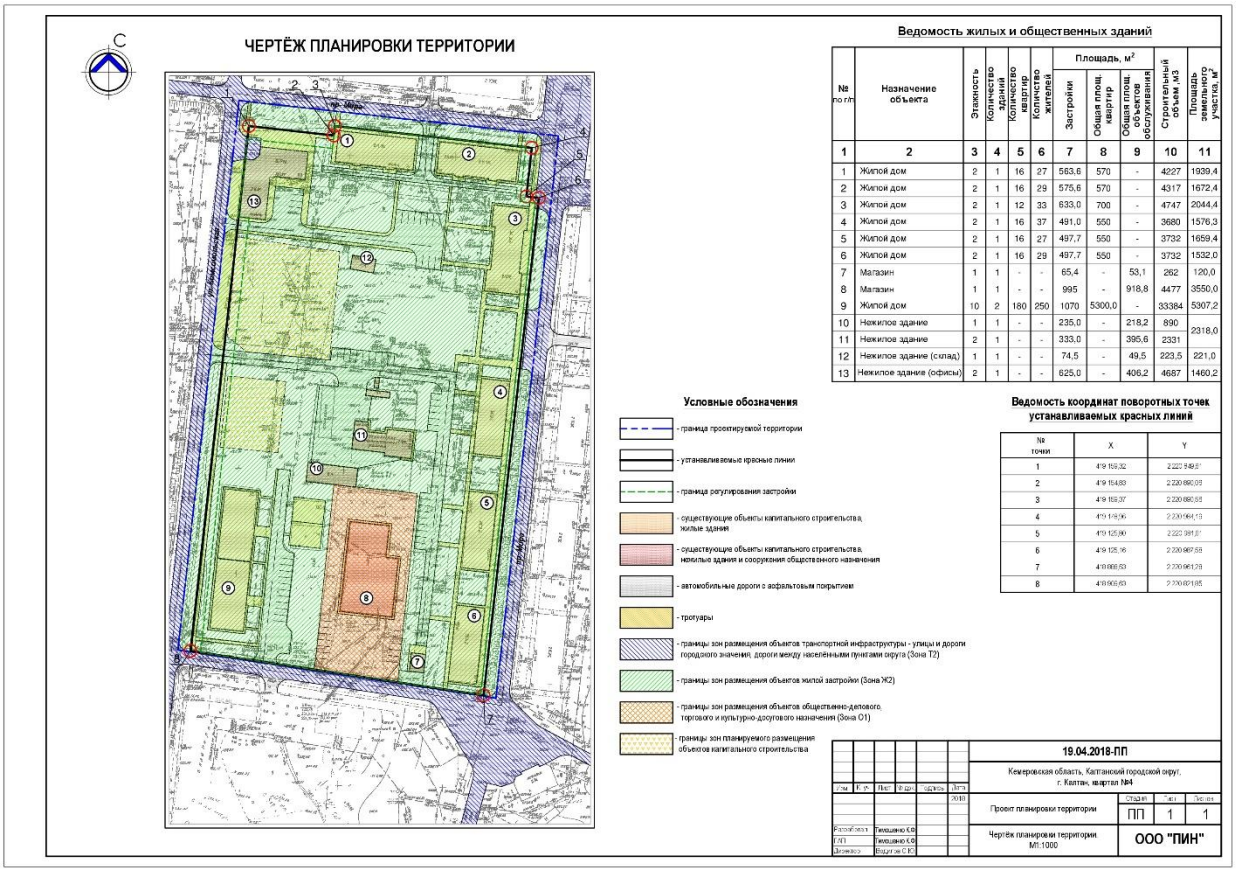


Рисунок 2.1 Чертеж планировки территории квартала №4

2.2.2.2. Проект планировки кварталов № 6-7, 8-9 района Постоянный.

Планируемая территория расположена в населенном пункте Калтан Калтанского городского округа, в жилом районе Постоянный. Территория занята малоэтажной и среднеэтажной многоквартирной, усадебной индивидуальной за-стройкой, объектами социального обслуживания: 2-х этажные многоквартирные жилые дома, из них часть признаны аварийными, 3-х этажный жилой дом, муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 7 «Солнышко» (далее – МБ ДОУ Детский сад

№ 7) по адресу ул. Дзержинского, 2, муниципальное бюджетное учреждение дополнительного образования «Школа искусств №43» по адресу ул. Дзержинского, 19, муниципальное автономное учреждение Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг Калтанского городского округа по адресу ул. Дзержинского, 28, Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Кемеровской области (далее – ГБУЗ КО) «Калтанская городская больница», поликлиника, по адресу ул. Дзержинского, 29, 1-этажный продовольственный магазин, гаражные блоки, территория и здание центрального теплового пункта (далее – ЦТП), территория и здание Военизированной горноспасательной части (далее – ВГСЧ). Территория ограничена улицей в жилой застройке, вдоль которой находятся 2-хэтажные жилые дома № 4,18,20,30,32,34 по ул. Дзержинского, здание ЦТП, индивидуальные жилыми домами усадебной застройки по ул. Новостройка 2-ая.

Объекты капитального строительства, подлежащие сносу:

(согласно данным, предоставленным администрацией Калтанского городского округа, письмо от 23.01.2018 № 109):

I очередь (2020-2021 гг.)

- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 18;

II очередь (2022-2023 гг.)

- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 8;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 15;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 17;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 14;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 16;
- двухэтажное кирпичное общежитие по адресу: ул. Дзержинского, 22;

III очередь (2024-2025 гг.)

- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 21;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 20;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 26;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 30;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 32;

IV очередь (2026-2027 гг.)

- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 4;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 6;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 25;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 27;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 24;

Расчетный срок (2028-2030 гг.)

- нежилые здания в кварталах 1.1, 1.2, 1.3.

Строительство объектов капитального строительства:

II очередь (2022-2023 гг.)

- девятиэтажный жилой дом, 3 блок-секции, зона Ж1, квартал 1.3 (в районе дома по адресу: ул. Дзержинского, 18);

III очередь (2024-2025 гг.)

- девятиэтажный жилой дом, 3 блок-секции, зона Ж1, квартал 1.3 (в районе дома по адресу: ул. Дзержинского, 14);

IV очередь (2026-2027 гг.)

- девятиэтажный жилой дом, 3 блок-секции, зона Ж1, квартал 1.2 (в районе домов по адресу: ул. Дзержинского, 20, 30, 32);

Расчетный срок (2028-2030 гг.)

- девятиэтажный жилой дом, 3 блок-секции, зона Ж1, квартал 1.2 (в районе домов по адресу: ул. Дзержинского, 24, 26);

- девятиэтажный жилой дом, 2 блок-секции, зона Ж1, квартал 1.1 (в районе домов по адресу: ул. Дзержинского, 25, 27);

- спортивно-оздоровительный комплекс, квартал 1.3;

- открытые спортивные площадки, кварталы 1.1,1.2, 1.3;

- объекты торговли, культурно-досуговый центр, отделения банков, аптеки, предприятия бытового обслуживания, предприятия общественного питания, зона О1, квартал 1.3.

Рисунок 2.2 Чертеж планировки кварталов № 6-7, 8-9 района Постоянный

2.2.2.3. Проект планировки квартала №12-19

Планируемая территория расположена в населенном пункте Калтан Калтанского городского округа в жилом районе Постоянный. Территория занята существующей среднеэтажной многоквартирной застройкой. Территория ограничена пешеходной улицей, вдоль которой расположены 5-ти этажные жилые дома №№ 36, 38, 61, 59, 63 по ул. Дзержинского, автомобильной дорогой, вдоль которой находятся 5-ти этажные жилые дома №№ 46, 48, 49, 50, 51, автомобильной дорогой, вдоль которой находится жилой дом № 44 по ул. Дзержинского и дорогой напротив здания Средней общеобразовательной школы №2 по адресу ул. Дзержинского, 3. На планируемой территории расположены существующие 5-ти этажные жилые дома, 2-х этажное здание детского сада, одноэтажные и 2-х этажные продовольственные магазины, торговый центр, объекты коммунального назначения, транспортная инфраструктура (автомобильные проезды, парковочные места), инженерная инфраструктура. Рельеф ровный. Объекты культурного наследия, стоящие на государственной охране и вновь выявленные, отсутствуют, зоны с особыми условиями использования отсутствуют. Площадь территории составляет 15 га.

Строительство объектов капитального строительства:

I очередь (2019-2020 гг.)

- девятиэтажный жилой дом, 1 блок-секция, зона Ж1, квартал 1.1 (в районе дома по адресу: ул. Дзержинского, 50);

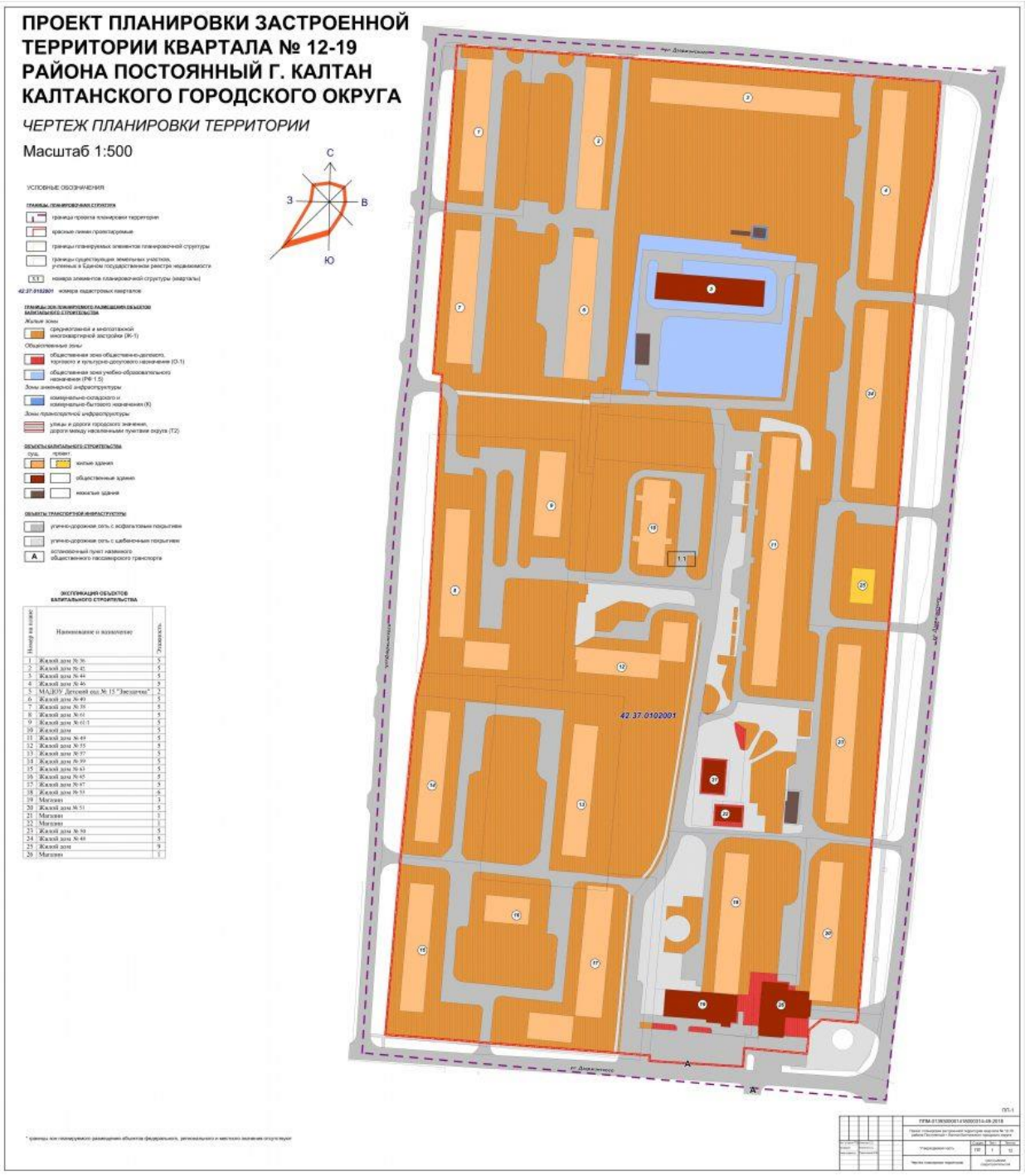


Рисунок 2.3 Проект планировки квартала №12-19

2.2.2.4. Проект планировки квартала №13

Проектные решения проекта планировки территории предусматривают размещение объектов иного назначения – объектов некапитального строительства: - торговые павильоны в количестве 12 штук. Площадь территории, занимаемой павильонами – 0,05 га; - зона размещения объекта благоустройства – площадь перед главным фасадом торгового комплекса «Мария-Ра». Площадь территории – 0,09 га.

Проектные решения проекта планировки территории не предусматривают размещение объектов и сетей теплоснабжения в границах территории проектирования. Суммарная тепловая нагрузка на отопление торговых павильонов определена по укрупненным показателям и составит 0,0359 Гкал/час (85 Гкал/год). Данную нагрузку необходимо уточнить на стадии рабочего проектирования.

Таблица 2.6 Перечень планируемых к подключению/сносу объектов.

№ п/п	Наименование проекта	Наименование объекта	Адрес объекта	Тип объекта	Год ввода	Площадь застройки, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии, Гкал	Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал	Источник теплоснабжения
1	Схема теплоснабжения	9-эт. жилой дом по ул. Дзержинского (ТУ)	п. Постоянный	Ж	2021	2249,00	0,468	0,21	0,258	520,7	273,3	247,4	ЮК ГРЭС
2	Схема теплоснабжения	9-эт. жилой дом в районе домов ул. Дзержинского, 25, 27 (ТУ)	п. Постоянный	Ж	2022	5000,00	0,468	0,21	0,258	1169,8	607,5	562,3	ЮК ГРЭС
3	Схема теплоснабжения	9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (ТУ)	п. Постоянный	Ж	2024	7000,00	0,468	0,21	0,258	1637,7	850,5	787,2	ЮК ГРЭС
4	Схема теплоснабжения	9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (ТУ)	п. Постоянный	Ж	2027	7000,00	0,468	0,21	0,258	1637,7	850,5	787,2	ЮК ГРЭС
5	Схема теплоснабжения	Индивидуальный жилой дом ул. Невского, (ТУ)	п. Малышев Лог	Ж	2022	29,93	0,007	0,007		12	12		Котельная Садовая
6	Схема теплоснабжения	Школа, ул. 60 лет Октября, 7 (кап.ремонт сущ. зд.)	п. Малиновка	О	2022	1807,18	0,4227	0,386	0,0367	1287,3	995,1	292,2	Котельная Малышев Лог
7	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 15	п. Постоянный	Ж	2023		-0,1178	-0,11	-0,0078	-373,82	-294,9	-78,92	ЮК ГРЭС
8	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 17	п. Постоянный	Ж	2023		-0,1166	-0,11	-0,0066	-368,93	-283,2	-85,73	ЮК ГРЭС
9	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 16	п. Постоянный	Ж	2023		-0,1115	-0,1	-0,0115	-405,2	-270,2	-135	ЮК ГРЭС
10	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 21	п. Постоянный	Ж	2025		-0,1638	-0,15	-0,0138	-560,44	-386,2	-174,24	ЮК ГРЭС
11	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 30	п. Постоянный	Ж	2025		-0,088	-0,08	-0,008	-288,1	-205,8	-82,3	ЮК ГРЭС
12	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 32	п. Постоянный	Ж	2025		-0,087	-0,08	-0,007	-276,51	-207,4	-69,11	ЮК ГРЭС
13	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 4	п. Постоянный	Ж	2027		-0,1185	-0,11	-0,0085	-381,91	-292,7	-89,21	ЮК ГРЭС
14	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 6	п. Постоянный	Ж	2027		-0,1055	-0,1	-0,0055	-307,48	-256,6	-50,88	ЮК ГРЭС
15	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 25	п. Постоянный	Ж	2027		-0,1156	-0,11	-0,0056	-356,11	-287	-69,11	ЮК ГРЭС
16	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 27	п. Постоянный	Ж	2027		-0,0773	-0,07	-0,0073	-260,23	-187,9	-72,33	ЮК ГРЭС
17	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	девятиэтажный жилой дом, 3 блок-секции, зона Ж1, квартал 1.3 (в районе дома по адресу: ул. Дзержинского, 18)	п. Постоянный	Ж	2023	7000,00	0,468	0,21	0,258	1637,7	850,5	787,2	ЮК ГРЭС
18	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	девятиэтажный жилой дом, 3 блок-секции, зона Ж1, квартал 1.3 (в районе дома по адресу: ул. Дзержинского, 14)	п. Постоянный	Ж	2025	7000,00	0,468	0,21	0,258	1637,7	850,5	787,2	ЮК ГРЭС
19	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	спортивно-оздоровительный комплекс, квартал 1.3	п. Постоянный	О	2030	1731,51	0,405	0,21	0,195	1000	800	200	ЮК ГРЭС
20	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	объекты торговли, культурно-досуговый центр, отделения банков, аптеки, предприятия бытового обслуживания, предприятия общественного питания, зо-на О1, квартал 1.3.	п. Постоянный	О	2030	1731,51	0,405	0,21	0,195	1000	800	200	ЮК ГРЭС
	Итого по Калтанскому городскому округу					**40549,13**	**2,9461**	**1,053**	**1,8931**	**7961,87**	**4218**	**3743,87**	

2.3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

При определении величины тепловой нагрузки и величины потребления тепловой энергии и теплоносителя перспективными потребителями, по которым отсутствует информация о проектных тепловых нагрузках, значение удельных величин потребления тепла на нужды отопления и горячего водоснабжения определялись:

• для объектов жилого фонда, на основании приказов Департамента жилищно-коммунального и дорожного комплекса Кемеровской области №85 от 28.11.2013 г. "Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг при отсутствии приборов учета на территории Калтанского городского округа".

Удельные расходы теплоты на отопление 1 м2 многоквартирных жилых домов, для расчетных климатических условий городского округа (Qн.р=-39 °С) составили:

а) для жилых домов с годом постройки до 1999:

- 1 этажное здание – 44,4 ккал/ч/м2;
- 2 этажное здание – 45,8 ккал/ч/м2;
- 3-4 этажное здание – 28,6 ккал/ч/м2;
- 5-9 этажное здание – 24,8 ккал/ч/м2.

а) для жилых домов с годом постройки после 1999:

- 1-этажные здания – 18,6 ккал/ч/м2;
- 2- этажные здания – 15,7 ккал/ч/м2;
- 3 этажное здание – 16,3 ккал/ч/м2;
- 4-5 этажное здание – 14,9 ккал/ч/м2;
- 9 этажное здание – 13,9 ккал/ч/м2;
- 10 этажное здание – 13,5 ккал/ч/м2.

При определении тепловой нагрузки горячего водоснабжения принималась норма общей площади на одного проживающего - 20 м2, температура горячей воды 60°С. Удельные расходы теплоты на горячее водоснабжение жилых домов составил 12,85 ккал/ч/м2.

• для общественно-деловых зданий:

- тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию - по укрупненным показателям, на основании методики МДС 41-4.2000 "Методика определения количеств тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения. М, 2001г.";

- тепловая нагрузка на горячее водоснабжение - по укрупненным показателям, на основании методики СП 124.13330.2012 "Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003".

По объектам, по которым были выданы технические условия на подключение к тепловым сетям, величина тепловой нагрузки принималась указанная в технических условиях. По объектам, имеющим проектную документацию, принималась проектная тепловая нагрузка.

По объектам социальной сферы (детские сады, школы) тепловая нагрузка принималась на основании проектных данных на аналогичные объекты, строящиеся и подлежащие строительству на территории Кемеровской области.

Удельные укрупненные показатели тепловой нагрузки (мощности) на обеспечение теплоснабжения 1 м2 площади строений приведены в таблице

Таблица 2.7 - удельные значения тепловой нагрузки для определения перспективных тепловых нагрузок вновь строящихся объектов городского округа.

Тип застройки	Отопление, ккал/ч/м^2	Вентиляция, ккал/ч/м^2	ГВС ср.ч., ккал/ч/м^2	Сумма, ккал/ч/м^2
Жилой фонд (с учетом ИЖС)	71,2	0,0	17,0	88,2
Общественно-деловые здания	81,1	119,5	33,3	233,9
Производственные здания	н/д	н/д	н/д	н/д

2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

На основании данных по приростам жилого, социально-делового и производственного фондов выполнены расчеты тепловых нагрузок потребителей по каждому территориальному элементу административного деления города за расчетный период с делением на пятилетки. Прогнозные тепловые нагрузки по объектам, подлежащим подключению к системам централизованного теплоснабжения городского округа

Перечень планируемых к подключению объектов представлен в пункте 2.2.

Определение прогнозной величины годового потребления тепла объектами жилого фонда осуществлялось на основании приказов Департамента жилищно-коммунального и дорожного комплекса Кемеровской области №85 от 28.11.2013 г. "Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг при отсутствии приборов учета на территории Калтанского городского округа".

Определение прогнозной величины годового потребления тепла объектами общественно-делового и производственного назначения осуществлялось на основании методики МДС 41-4.2000 "Методика определения количеств тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения. М, 2001г.".

Таблица 2.8 Прирост тепловой нагрузки с учетом сноса в зоне действия элементов территориального деления, Гкал/ч

№ п/п	Единица территориального деления	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	**ВСЕГО**
1	**город Калтан (центральная часть)**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
2	**район Постоянный**	**0,122**	**0,468**	**0,129**	**0,000**	**0,051**	**0,000**	**0,000**	**0,810**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,5804**
	отопление	-0,110	0,210	-0,100		-0,180			0,420														**0,24**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.	0,232	0,258	0,229		0,231			0,390														**1,3404**
3	**район Шушталеп**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
4	**район Малышев Лог**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
5	**с. Сарбала**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
6	**п. Малиновка**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
	Всего по Калтанскому городскому округу	**0,122**	**0,468**	**0,129**	**0,000**	**0,051**	**0,000**	**0,000**	**0,810**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,5804**
	отопление	-0,110	0,210	-0,100	0,000	-0,180	0,000	0,000	0,420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,24**
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0**
	ГВС ср. ч.	0,232	0,258	0,229	0,000	0,231	0,000	0,000	0,390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**1,3404**

Таблица 2.9 Прирост объемов потребления с учетом сноса в зоне действия элементов территориального деления, Гкал

№ п/п	Единица территориального деления	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	ВСЕГО
1	**город Калтан (центральная часть)**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
2	**район Постоянный**	**489,750**	**1637,700**	**512,650**	**0,000**	**331,970**	**0,000**	**0,000**	**2000,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**4972,07**
	отопление	2,200	850,500	51,100		-173,700			1600,000														**2330,1**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.	487,550	787,200	461,550		505,670			400,000														**2641,97**
3	**район Шушталеп**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
4	**район Малышев Лог**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
5	**с. Сарбала**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
6	**п. Малиновка**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
	Всего по Калтанскому городскому округу	**489,750**	**1637,700**	**512,650**	**0,000**	**331,970**	**0,000**	**0,000**	**2000,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**4972,07**
	отопление	2,200	850,500	51,100	0,000	-173,700	0,000	0,000	1600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**2330,1**
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0**
	ГВС ср. ч.	487,550	787,200	461,550	0,000	505,670	0,000	0,000	400,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**2641,97**

Таблица 2.10 Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии, Гкал/ч

№ п/п	Источник	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	ВСЕГО
1	**ЮК ГРЭС**	**0,122**	**0,468**	**0,129**	**0,000**	**0,051**	**0,000**	**0,000**	**0,810**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,580**
	отопление	-0,110	0,210	-0,100	0,000	-0,180	0,000	0,000	0,420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,24**
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0**
	ГВС ср. ч.	0,232	0,258	0,229	0,000	0,231	0,000	0,000	0,390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**1,3404**
2	**Котельная Садовая**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
3	**Котельная Угольная**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
4	**Котельная Больничная**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
5	**Котельная Малышев Лог**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
6	**Котельная детского сада №10**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
5	**Котельная с. Сарбала**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
6	**Котельная школы №29**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
	Всего по Калтанскому городскому округу	**0,122**	**0,468**	**0,129**	**0,000**	**0,051**	**0,000**	**0,000**	**0,810**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,5804**
	отопление	-0,110	0,210	-0,100	0,000	-0,180	0,000	0,000	0,420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,24**

№ п/п	Источник	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	**ВСЕГО**
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0**
	ГВС ср. ч.	0,232	0,258	0,229	0,000	0,231	0,000	0,000	0,390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**1,3404**

Таблица 2.11 Прирост объемов потребления тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, Гкал

№ п/п	Источник	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	ВСЕГО
1	**ЮК ГРЭС**	**489,750**	**1637,700**	**512,650**	**0,000**	**331,970**	**0,000**	**0,000**	**2000,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**4972,070**
	отопление	2,200	850,500	51,100	0,000	-173,700	0,000	0,000	1600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**2330,1**
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0**
	ГВС ср. ч.	487,550	787,200	461,550	0,000	505,670	0,000	0,000	400,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**2641,97**
2	**Котельная Садовая**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
3	**Котельная Угольная**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
4	**Котельная Больничная**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
5	**Котельная Малышев Лог**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
6	**Котельная детского сада №10**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
5	**Котельная с. Сарбала**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
6	**Котельная школы №29**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
	Всего по Калтанскому городскому округу	**489,750**	**1637,700**	**512,650**	**0,000**	**331,970**	**0,000**	**0,000**	**2000,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**4972,07**

№ п/п	Источник	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	**ВСЕГО**
	отопление	2,200	850,500	51,100	0,000	-173,700	0,000	0,000	1600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**2330,1**
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0**
	ГВС ср. ч.	487,550	787,200	461,550	0,000	505,670	0,000	0,000	400,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**2641,97**

2.5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Данные о строительстве объектов ИЖС, расположенных в зонах действия индивидуального теплоснабжения - отсутствуют. В связи с чем, схемой теплоснабжения не предусмотрен прирост объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в зонах действия индивидуального теплоснабжения.

2.6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Прирост тепловой нагрузки объектами, расположенными в производственных зонах, отсутствует. В связи с отсутствием информации.

2.7. Описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения

Изменения в перспективных приростах связаны с утверждением нового Генерального плана Калтанского городского округа. Расчетный срок Генерального плана – 2043г.

2.7.1. Перечень объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Информация о подключенных объектах за период актуализации отсутствует.

2.7.2. Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки

Актуальный прогноз перспективной застройки представлен в разделе 2.2.

2.7.3. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах представлена в таблице ниже.

Таблица 2.12 Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах.

№ п/п	Наименование источника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Всего по Калтанскому городскому округу	**89,6741**	**89,7962**	**90,2642**	**90,3934**	**90,3934**	**90,4445**	**90,4445**	**90,4445**	**91,2545**	**91,2545**	**91,2545**	**91,2545**	**91,2545**	**91,2545**	**91,2545**	**91,2545**	**91,2545**	**91,2545**	**91,2545**	**91,2545**	**91,2545**	**91,2545**
1	**ЮК ГРЭС**	**199,6066**	**199,7287**	**200,1967**	**200,3259**	**200,3259**	**200,377**	**200,377**	**200,377**	**201,187**	**201,187**	**201,187**	**201,187**	**201,187**	**201,187**	**201,187**	**201,187**	**201,187**	**201,187**	**201,187**	**201,187**	**201,187**	**201,187**
1.1	**Калтанский городской округ**	**71,9911**	**72,1132**	**72,5812**	**72,7104**	**72,7104**	**72,7615**	**72,7615**	**72,7615**	**73,5715**	**73,5715**	**73,5715**	**73,5715**	**73,5715**	**73,5715**	**73,5715**	**73,5715**	**73,5715**	**73,5715**	**73,5715**	**73,5715**	**73,5715**	**73,5715**
1.1.1	БУ-1 ЮК ГРЭС	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944	27,9944
1.1.2	БУ-2 ЮК ГРЭС	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824	17,0824
1.1.3	БУ-3 ЮК ГРЭС	26,9143	27,036	27,504	27,634	27,634	27,685	27,685	27,685	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495
1.2	**Осинники**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**	**127,6155**
2	**Котельные МКП "Теплосеть" КГО**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**	**17,683**
2.1	Котельная Садовая	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54
2.1	Котельная Угольная	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
2.1	Котельная Больничная	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
2.1	Котельная Малышев Лог	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
2.1	Котельная детского сада №10	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
2.1	Котельная с. Сарбала	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
2.1	Котельная школы №29	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409

2.7.4. Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды

Информация о фактических расходах теплоносителя в отопительный и летний периоды отсутствует.

Глава 3 "Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"

Электронная модель выполнена в программно-расчётном комплексе Zulu Thermo 8.0/2021. (разработчик ПРК – компания «Политерм», г. Санкт-Петербург).

Электронная модель системы теплоснабжения содержит:

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов;

б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;

в) паспортизацию и описание расчётных единиц территориального деления, включая административное;

г) гидравлический расчёт тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе - гидравлический расчёт при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе - переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;

е) расчёт балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;

ж) расчёт потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;

з) расчёт показателей надёжности теплоснабжения;

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

Информационно-географическая система «Zulu».

Информационно-географическая система Zulu, разработанная компанией ООО «Политерм», г. Санкт-Петербург, предназначена для разработки приложений, требующих визуализации пространственных данных в векторном и растровом виде, анализа их топологии и их связи с семантическими базами данных. Входящий в состав этой системы пакет Zulu Thermo позволяет создавать электронные модели систем теплоснабжения.

Расчёты Zulu Thermo могут работать как в тесной интеграции с геоинформационной системой (в виде модуля расширения ГИС), так и в виде отдельной библиотеки компонентов, которые позволяют выполнять расчёты из приложений пользователей.

С помощью данного продукта возможна реализация следующего состава задач:

Построение расчётной модели тепловой сети.

При работе в геоинформационной системе сеть достаточно просто и быстро заноситься с помощью мышки или по координатам. При этом сразу формируется расчётная модель. Остаётся лишь задать расчётные параметры объектов и нажать кнопку выполнения расчёта.

Наладочный расчёт тепловой сети.

Целью наладочного расчёта является обеспечение потребителей расчётным количеством воды и тепловой энергии. В результате расчёта осуществляется подбор элеваторов и их сопел, производится расчёт смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество и место установки дроссельных шайб. Расчёт может производиться при известном располагаемом напоре на источнике и его автоматическом подборе в случае, если заданного напора недостаточно.

В результате расчёта определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учёте тепловых потерь), величина избыточного напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью

сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями.

Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

Поверочный расчёт тепловой сети.

Целью поверочного расчёта является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количестве тепловой энергии, получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей.

Расчёты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

В результате расчёта определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учёте тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

Конструкторский расчёт тепловой сети

Целью конструкторского расчёта является определение диаметров трубопроводов тупиковой и кольцевой тепловой сети при пропуске по ним расчётных расходов при заданном (или неизвестном) располагаемом напоре на источнике.

Данная задача может быть использована при выдаче разрешения на подключение потребителей к тепловой сети, так как в качестве источника может выступать любой узел системы теплоснабжения, например, тепловая камера. Для более гибкого решения данной задачи предусмотрена возможность изменения скорости движения воды по участкам тепловой сети, что приводит к изменению диаметров трубопровода, а значит и располагаемого напора в точке подключения.

В результате расчёта определяются диаметры трубопроводов тепловой сети, располагаемый напор в точке подключения, расходы, потери напора и скорости движения воды на участках сети, располагаемые напоры на потребителях.

Расчёт требуемой температуры на источнике.

Целью задачи является определение минимально необходимой температуры теплоносителя на выходе из источника для обеспечения у заданного потребителя температуры внутреннего воздуха не ниже расчётной.

Коммутационные задачи.

Анализ отключений, переключений, поиск ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок.

Построение пьезометрических графиков.

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчёта (наладочного, поверочного, конструкторского).

Расчёт нормативных потерь тепла через изоляцию.

Целью данного расчёта является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по месяцам. Просмотреть результаты расчёта можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП). Расчёт может быть выполнен с учётом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

3.1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов

Информационно-графическое описание объектов системы теплоснабжения населённого пункта в слоях ЭМ представлены графическим изображением объектов системы теплоснабжения с привязкой к топооснове городского округа и полным топологическим описанием связности объектов, а также паспортизацией объектов системы теплоснабжения (источников теплоснабжения, участков тепловых сетей, оборудования ЦТП, ИТП).

Основой семантических данных об объектах системы теплоснабжения были базы данных Заказчика и информация, собранная в процессе выполнения анализа существующего состояния системы теплоснабжения городского округа.

В составе электронной модели (ЭМ) существующей системы теплоснабжения отдельными слоями представлены:

- топоснова населённого пункта;
- адресный план населённого пункта;
- слои, содержащие сетки районирования населённого пункта;
- отдельные расчётные слои ZULU по отдельным зонам теплоснабжения населённого пункта;
- объединённые информационные слои по тепловым источникам и потребителям городского округа, созданные для выполнения пространственных технологических запросов по системе в рамках принятой при разработке схемы теплоснабжения сетки расчётных единиц деления городского округа или любых других территориальных разрезах в целях решения аналитических задач.

На основе существующей ЭМ для целей ее актуализации была создана модельная база - "Теплосети Zulu Калтан 2021" в которых проводилась выверка с последующей корректировкой информационно-графического описания существующих объектов системы теплоснабжения городского округа с учетом изменений, произошедших за период 2018-2019 годов, по данным Заказчика (база абонентов; базы тепловых сетей; схемы тепловых сетей).

В актуализированной базе данных электронной модели описаны и при необходимости дополнены (скорректированы) паспортные характеристики всех типов объектов системы теплоснабжения. Полнота заполнения базы данных по параметрам зависит от наличия исходных данных у теплоснабжающих компаний.

Рисунок 3.1 Визуальное отображение структуры тепловых сетей от источников тепловой энергии

3.2. Паспортизация объектов системы теплоснабжения

В программном комплексе к объектам системы теплоснабжения относятся следующие элементы, которые образуют между собой связанную структуру: источник, участок тепловой сети, узел, потребитель. Каждый элемент имеет свой паспорт объекта, состоящий из описательных характеристик. Среди этих характеристик есть как необходимые для проведения гидравлического расчёта и решения иных расчётно-

аналитических задач, так и чисто справочные. Процедуры технологического ввода позволяют корректно заполнить базу данных характеристик узлов и участков тепловой сети.

3.3. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

В электронной модели проработаны детали паспортизации территориального деления с разделением визуальной информации на слои

3.4. Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Теплогидравлический расчёт ПРК Zulu Thermo 8.0 включает в себя полный набор функциональных компонент и соответствующие им информационные структуры базы данных, необходимых для гидравлического расчёта.

Размерность рассчитываемых тепловых сетей, степень их закольцованности, а также количество теплоисточников, работающих на общую сеть - не ограничены. После графического представления объектов и формирования паспортизации каждого объекта системы теплоснабжения, в электронной модели произведён гидравлический расчёт всех источников тепловой энергии.

Результат гидравлических расчётов системы теплоснабжения городского округа по источникам может быть сформирован в протоколы Excel и показан в виде пьезометрических графиков.

3.5. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Моделирование переключений позволяет отслеживать программой состояние запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов в базе данных описания тепловой сети. Любое переключение на схеме тепловой сети влечет за собой автоматическое выполнение гидравлического расчёта и, таким образом, в любой момент времени пользователь видит тот гидравлический режим, который соответствует текущему состоянию всей совокупности запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов на схеме тепловой сети.

3.6. Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Расчёт балансов тепловой энергии по источникам в модели тепловых сетей городского округа организован по принципу того, что каждый источник привязан к своему административному району. В результате получается расчёт балансов тепловой энергии по источникам тепла и по территориальному признаку.

3.7. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Нормы тепловых потерь через изоляцию трубопроводов рассчитываются в ГИС Zulu Thermo 8.0/2021. на основании приказа Минэнерго от 30.12.2008 № 325 (ред. от 01.02.2010). Целью данного расчёта является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по месяцам. Просмотреть результаты расчёта можно как суммарно по всей тепловой сети, так

и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП), по различным владельцам (балансодержателям). Расчёт может быть выполнен с учётом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь. Результаты выполненных расчётов можно экспортировать в Microsoft Excel.

3.8. Расчет показателей надежности теплоснабжения

Расчёт показателей надёжности системы теплоснабжения выполняется в соответствии с «Методикой и алгоритмом расчёта надёжности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов АО «Газпром промгаз».

Цель расчёта - количественная оценка надёжности теплоснабжения потребителей систем централизованного теплоснабжения и обоснование необходимых мероприятий по достижению требуемой надёжности для каждого потребителя, которая позволяет:

• Рассчитывать надёжность и готовность системы теплоснабжения к отопительному сезону.

• Разрабатывать мероприятия, повышающие надёжность работы системы теплоснабжения.

3.9. Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения

Групповые изменения характеристик объектов применимы для различных целей и задач гидравлического моделирования, однако его основное предназначение - калибровка расчётной гидравлической модели тепловой сети. Трубопроводы реальной тепловой сети всегда имеют физические характеристики, отличающиеся от проектных, в силу происходящих во времени изменений - коррозии и выпадения отложений, отражающихся на изменении эквивалентной шероховатости и уменьшении внутреннего диаметра вследствие зарастания. Очевидно, что эти изменения влияют на гидравлические сопротивления участков трубопроводов, и в масштабах сети в целом это приводит к весьма значительным расхождением результатам гидравлического расчёта по «проектным» значениям с реальным гидравлическим режимом, наблюдаемым в эксплуатируемой тепловой сети. С другой стороны, измерить действительные значения шероховатостей и внутренних диаметров участков действующей тепловой сети не представляется возможным, поскольку это потребовало бы массового вскрытия трубопроводов, что вряд ли реализуемо.

3.10. Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

Программное обеспечение также позволяет посредством наложения изображения сравнивать пьезометрические графики, имеющие одинаковый путь от начальной до конечной точки пути теплоносителя.

3.11. Изменения гидравлических режимов, определяемые в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, с учетом изменений в составе оборудования источников тепловой энергии, тепловой сети и теплопотребляющих установок за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

Изменения гидравлических режимов за период актуализации не зафиксированы.

Глава 4 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"

4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

Перспективные балансы существующей располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки составлены на основании следующих данных:

- данные по существующим установленным и располагаемым мощностям источников тепловой энергии, затратам мощности на собственные нужды и потерям мощности в тепловых сетях на 2023 год;
- данные по существующим расчетным (договорным) тепловым нагрузкам в зонах действия источников тепловой энергии на 2023 год;
- данные по перспективным тепловым нагрузкам в существующих зонах действия источников тепловой энергии и в зонах, граничащих с существующими зонами действия источников тепловой энергии за рассматриваемый период.

По результатам составления балансов существующей располагаемой мощности и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии определены:

- резервы и дефициты существующей располагаемой тепловой мощности в существующих зонах действия источников тепловой энергии на каждый год прогнозируемого периода;
- зоны развития территории города с перспективной тепловой нагрузкой не обеспеченной тепловой мощностью.

Балансы существующей на базовый период актуализации схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии приведены в таблице ниже.

Таблица 4.1 Балансы существующей тепловой мощности и перспективной нагрузки потребителей источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	ЮК ГРЭС																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,710	8,160	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	101,598	101,598	101,598	101,598	101,598	101,598	103,598	104,598	105,598	106,598	107,598	108,598	109,598	110,598	111,598	112,598	113,598	114,598	115,598	116,598	117,598	118,598	119,598	120,598	121,598	122,598
5.1	БУ-1 ЮК ГРЭС	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	5,600	6,600	7,600	8,600	9,600	10,600	11,600	12,600	13,600	14,600	15,600	16,600	17,600	18,600	19,600	20,600	21,600	22,600	23,600	24,600
5.2	БУ-2 ЮК ГРЭС																										
5.3	БУ-3 ЮК ГРЭС	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149
5.4	Осинники	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849
6	Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ЮК ГРЭС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе	160,210	160,210	160,210	160,210	160,210	160,332	160,800	160,929	160,929	160,980	160,980	160,980	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790
8.0.1	*отопление и вентиляция*	147,730	147,730	147,730	147,730	147,730	147,620	147,830	147,730	147,730	147,550	147,550	147,550	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970
8.0.2	*горячее водоснабжение*	12,480	12,480	12,480	12,480	12,480	12,712	12,970	13,199	13,199	13,430	13,430	13,430	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820
8.1	Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ЮК ГРЭС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.1.1	*отопление и вентиляция*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.1.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.2	БУ-1 ЮК ГРЭС	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282
8.2.1	*отопление и вентиляция*	*24,245*	*24,245*	*24,245*	*24,245*	*24,245*	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245
8.2.2	*горячее водоснабжение*	*2,037*	*2,037*	*2,037*	*2,037*	*2,037*	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037
8.3	БУ-2 ЮК ГРЭС	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038
8.3.1	*отопление и вентиляция*	*14,795*	*14,795*	*14,795*	*14,795*	*14,795*	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795
8.3.2	*горячее водоснабжение*	*1,243*	*1,243*	*1,243*	*1,243*	*1,243*	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243
8.4	БУ-3 ЮК ГРЭС	18,390	18,390	18,390	18,390	18,390	18,512	18,980	19,109	19,109	19,160	19,160	19,160	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970
8.4.1	*отопление и вентиляция*	*17,320*	*17,320*	*17,320*	*17,320*	*17,320*	17,210	17,420	17,320	17,320	17,140	17,140	17,140	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560
8.4.2	*горячее водоснабжение*	*1,070*	*1,070*	*1,070*	*1,070*	*1,070*	1,302	1,560	1,789	1,789	2,020	2,020	2,020	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410
8.5	Осинники	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500
8.5.1	*отопление и вентиляция*	*91,370*	*91,370*	*91,370*	*91,370*	*91,370*	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370
8.5.2	*горячее водоснабжение*	*8,130*	*8,130*	*8,130*	*8,130*	*8,130*	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за	142,857	142,857	142,857	142,857	142,857	142,979	143,447	143,576	143,576	143,627	143,627	143,627	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	вычетом потерь) в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности ЮК ГРЭС:																										
9.1	БУ-1 ЮК ГРЭС	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758
9.1.1	*отопление и вентиляция*	*23,762*	*23,762*	*23,762*	*23,762*	*23,762*	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762
9.1.2	*горячее водоснабжение*	*1,996*	*1,996*	*1,996*	*1,996*	*1,996*	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996
9.2	БУ-2 ЮК ГРЭС	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718
9.2.1	*отопление и вентиляция*	*14,500*	*14,500*	*14,500*	*14,500*	*14,500*	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500
9.2.2	*горячее водоснабжение*	*1,218*	*1,218*	*1,218*	*1,218*	*1,218*	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218
9.5	БУ-3 ЮК ГРЭС	18,614	18,614	18,614	18,614	18,614	18,736	19,204	19,333	19,333	19,384	19,384	19,384	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194
9.5.1	*отопление и вентиляция*	*17,531*	*17,531*	*17,531*	*17,531*	*17,531*	17,421	17,631	17,531	17,531	17,351	17,351	17,351	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771
9.5.2	*горячее водоснабжение*	*1,083*	*1,083*	*1,083*	*1,083*	*1,083*	1,315	1,573	1,802	1,802	2,033	2,033	2,033	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423
9.5	Осинники	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767
9.5.1	*отопление и вентиляция*	*76,004*	*76,004*	*76,004*	*76,004*	*76,004*	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004
9.5.2	*горячее водоснабжение*	*6,763*	*6,763*	*6,763*	*6,763*	*6,763*	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	221,382	223,932	223,842	223,842	223,842	223,720	221,252	220,123	219,123	218,072	217,072	216,072	214,262	213,262	212,262	211,262	210,262	209,262	208,262	207,262	206,262	205,262	204,262	203,262	202,262	201,262
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	238,735	241,285	241,195	241,195	241,195	241,073	238,605	237,476	236,476	235,425	234,425	233,425	231,615	230,615	229,615	228,615	227,615	226,615	225,615	224,615	223,615	222,615	221,615	220,615	219,615	218,615
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	327,190	329,740	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	114,286	114,286	114,286	114,286	114,286	114,383	114,758	114,861	114,861	114,902	114,902	114,902	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550
16	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										

Таблица 4.2 Балансы существующей тепловой мощности и перспективной нагрузки потребителей котельных.

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Котельные МКП "Теплосеть" КГО																										
	Котельная Садовая																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500
2	Располагаемая тепловая мощность станции	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820
6.1	*отопление и вентиляция*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470
6.2	*горячее водоснабжение*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820
7.1	*отопление и вентиляция*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470
7.2	*горячее водоснабжение*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Котельная Угольная																										

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
6.1	*отопление и вентиляция*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
7.1	*отопление и вентиляция*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Котельная Больничная																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Котельная Малышев Лог																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490
3	Затраты тепла на собственные нужды	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	станции в горячей воде																										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Котельная детского сада №10																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Котельная с. Сарбала																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде																										
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Котельная школы №29																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Всего по котельным																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520
6.1	*отопление и вентиляция*	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371
6.2	*горячее водоснабжение*	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:																										
7.1	*отопление и вентиляция*	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371
7.2	*горячее водоснабжение*	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										

4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

В данном разделе представлены результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от источников тепловой энергии в соответствии с актуализированным вариантом развития систем теплоснабжения городского округа. Расчет тепловых сетей с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, выполнен на основании электронной модели ГИС Zulu.

Расчет выполнен для всех источников тепловой энергии; результаты расчетов приводятся для наиболее крупных источников тепловой энергии и источников, к которым планируется подключение перспективных абонентов, а именно:

• ЮК ГРЭС;

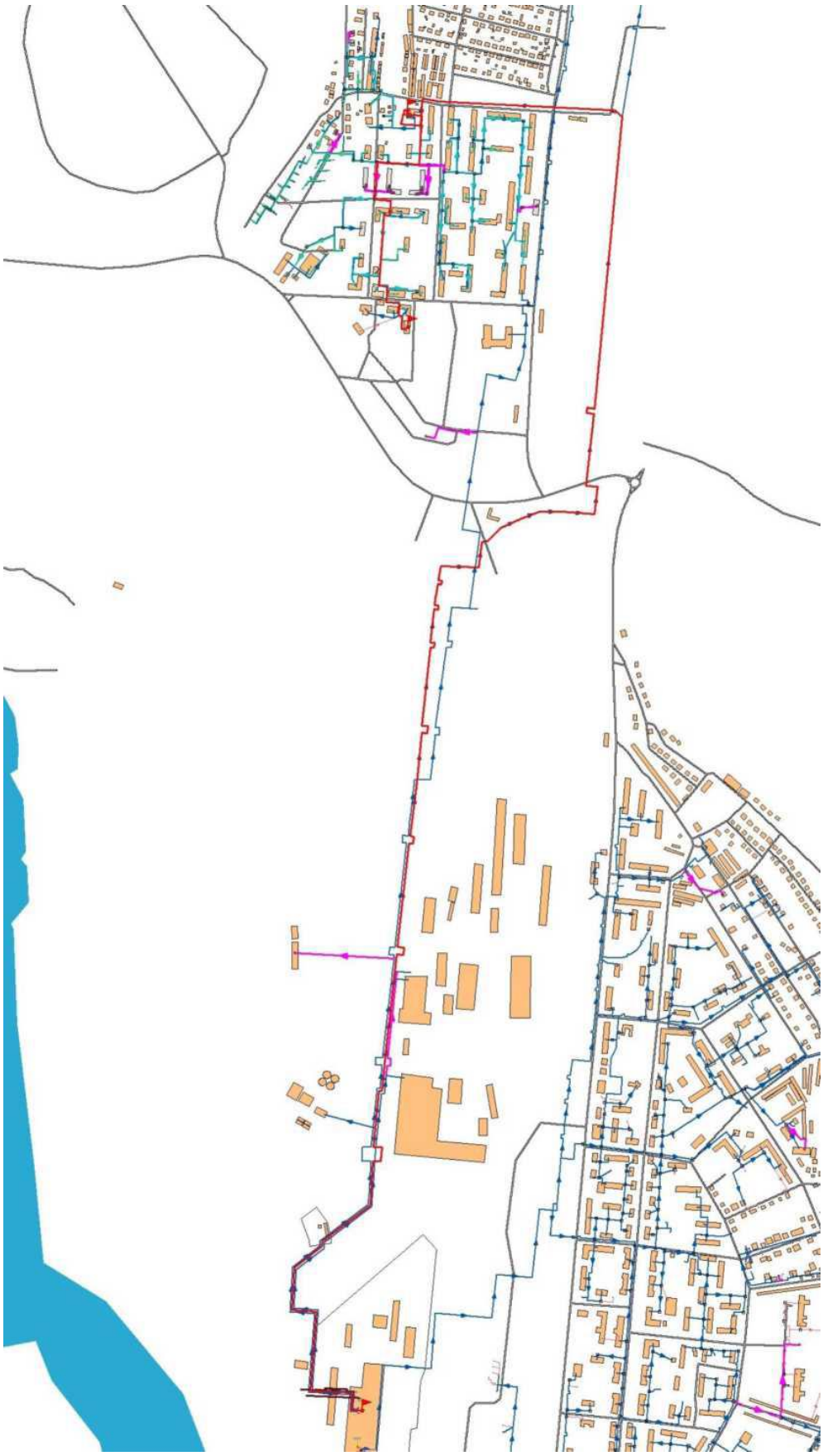


Рисунок 4.1 Путь для построения пьезометрического графика от БУ-3 ЮК ГРЭС через ЦТП-3 до п. Постоянный

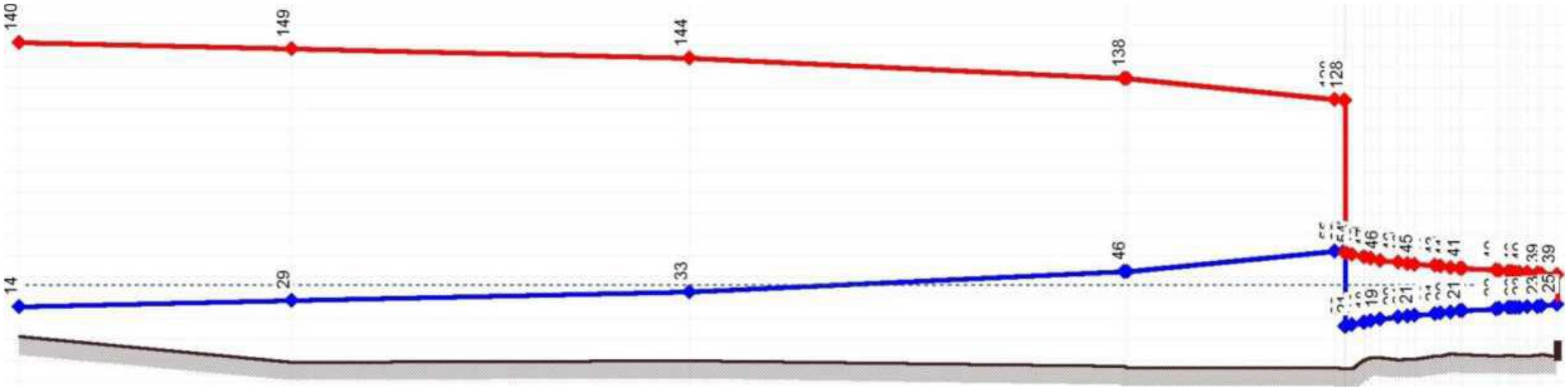


Рисунок 4.2 Пьезометрический график от БУ-3 ЮК ГРЭС через ЦТП-3 до п. Постоянный

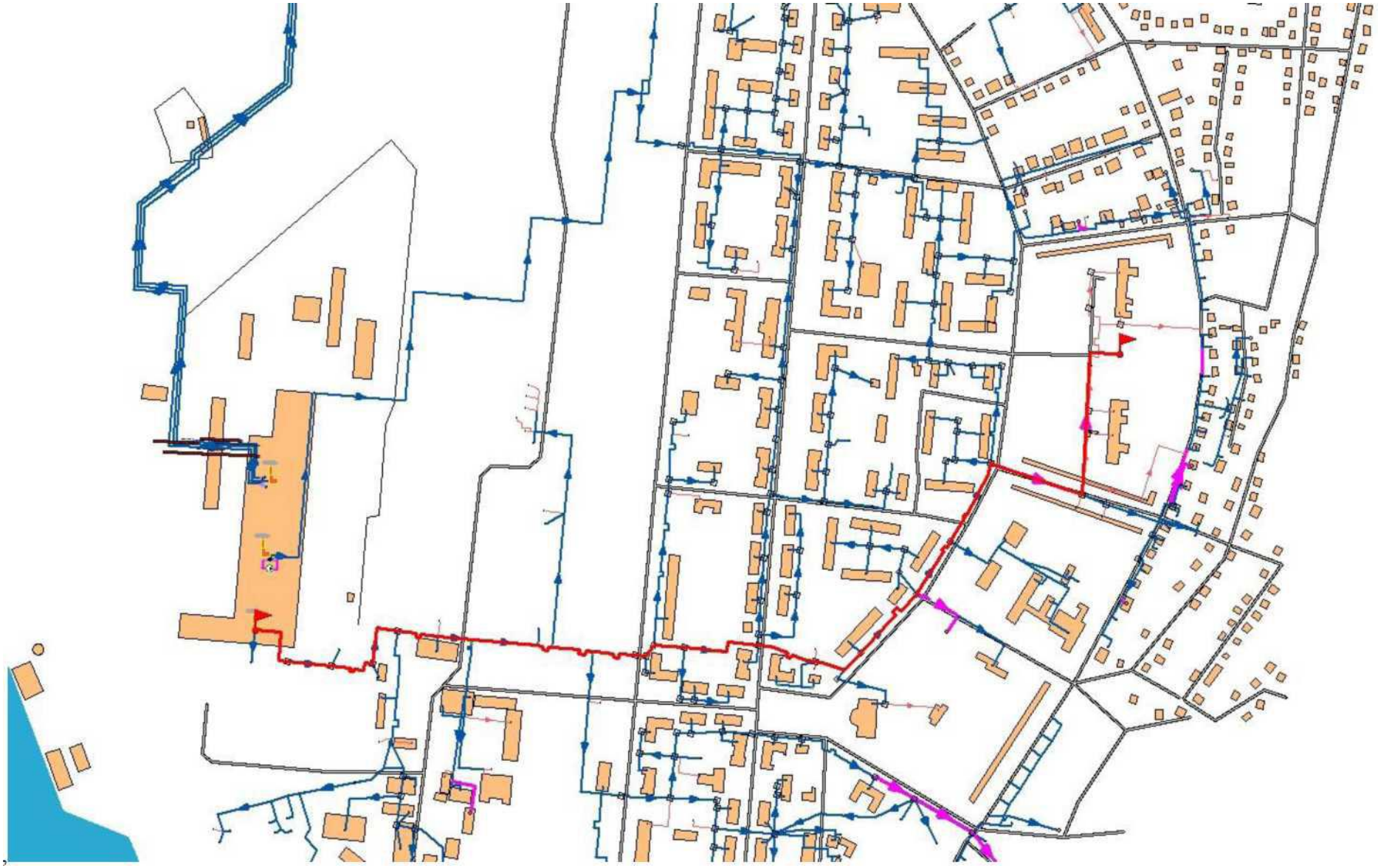
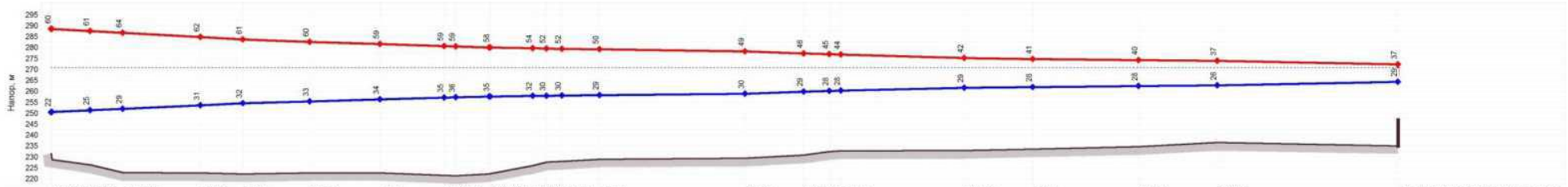


Рисунок 4.3 Путь для построения пьезометрического графика от БУ-1 ЮК ГРЭС до здания школы в районе ул. Калинина, 38-40



Наименование узла	УТ-БУ №1	ТК 1-1	ТК 1-1"А"	ТК 1-2	ТК 1-3	ТК 1-4	УТ-31	УТ	УТ-33	СЗА (С)2	ТК	ТК	ТК III-1	ТК I-7	ТК I-15	ТК II-1	УТ	ТК II 1/1	ТК II-1/2	ТК II-2	ТК II-3	ТК II-31	Здание школы в районе ул. Калинина, 38-40
Геодезическая высота, м	228.61	226.28	222.78	222.66	222.19	222.7	222.7	22	221.31	222.33	22	227	227.67	228.93	229.33	230.8	23	232.66	232.66	233.61	234.67	236.51	235
Полный напор в обратном трубопроводе, м	250.4	251.3	252	253.6	254.5	255.4	256.3	25	257.2	257.6	25	257	258	258.2	258.9	259.8	26	260.2	261.5	261.9	262.4	262.6	264.3
Располагаемый напор, м	37.958	36.188	34.689	31.112	29.159	27.233	25.239	23	23.219	22.353	21.	21.1	21.392	20.959	19.339	17.488	16	16.489	13.706	12.767	11.822	11.286	7.97
Длина участка, м	42.5	36	86	47	74	78	71	13	37	47.3	15	17	41.9	161	65	28.3	12	136.7	75.8	117.2	87	200	
Диаметр участка, м	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.25	0.25	0.2	0.25	0.25	0.25	0.25	0.2	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.952	0.807	1.925	1.051	1.055	1.092	0.937	0.1	0.47	0.326	0.0	0.11	0.242	0.907	0.994	0.384	0.1	1.502	0.508	0.515	0.269	1.66	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.818	0.693	1.652	0.902	0.872	0.902	0.77	0.1	0.385	0.261	0.0	0.09	0.191	0.714	0.856	0.329	0.1	1.281	0.431	0.43	0.267	1.657	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	2.157	2.157	2.155	2.154	1.72	1.705	1.655	1.6	1.623	1.198	1.1	1.11	1.107	1.094	1.443	1.358	1.2	1.222	0.954	0.772	0.647	0.923	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.998	-1.998	-1.997	-1.996	-1.564	-1.549	-1.5	-1.	-1.469	-1.069	-1.(	-1.0	-0.983	-0.97	-1.338	-1.257	-1.	-1.128	-0.879	-0.705	-0.644	-0.922	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	17.24	17.239	17.214	17.197	10.963	10.771	10.149	10	9.762	5.328	4.8	5.1(	4.438	4.332	11.767	10.426	9.2	8.452	5.156	3.382	2.378	6.385	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	14.8	14.8	14.778	14.763	9.064	8.892	8.346	8.(	8.001	4.239	3.8	4.0(	3.499	3.41	10.132	8.947	7.5	7.206	4.376	2.82	2.358	6.372	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	951.38	951.37	950.67	950.19	758.55	751.86	729.79	72	715.73	528.59	52(	525.	488.24	482.35	248.54	233.92	22	210.56	164.34	133	111.45	101.8	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-881.44	-881.45	-880.78	-880.35	-689.67	-683.08	-661.76	-6(	-647.92	-471.43	-47	-46(	-433.43	-427.89	-230.58	-216.6	-2(	-194.38	-151.37	-121.41	-110.97	-101.7	

Рисунок 4.4 Пьезометрический график участка от БУ-1 ЮК ГРЭС до здания школы в районе ул. Калинина, 38-40

Рисунок 4.5 Путь для построения пьезометрического графика от котельной "Садовая" до ж/д ул. 60 лет Октября, 27

4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Резервы/дефициты тепловой мощности представлены в таблицах раздела 4.1.
В перспективе дефицитов тепловой мощности источников не наблюдается.

4.4. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения в перспективных балансах связаны с пересмотром нагрузок на источниках тепловой энергии и актуализированными планами по вводу новых потребителей.

Глава 5 "Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"

5.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

Мастер - план актуализации схемы теплоснабжения выполняется для формирования варианта развития систем теплоснабжения Калтанского городского округа с учетом варианта развития в соответствии с утвержденной ранее схемой теплоснабжения и с учетом изменений в планах развития городского округа.

Мастер-план в схеме теплоснабжения выполняется в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (постановление Правительства Российской Федерации № 154 от 22.02.2012).

Разработка варианта развития систем теплоснабжения, включаемого в мастер - план, базируется на условии надежного обеспечения спроса на тепловую мощность и тепловую энергию существующих и перспективных потребителей тепловой энергии, определенных в соответствии с прогнозом развития строительных фондов городского округа.

По состоянию на 2023 г. город Калтан не газифицирован. Все источники тепловой энергии, расположенные на территории городского округа, используют в качестве топлива каменный уголь Кузнецкого бассейна. В Кемеровской области утверждена "Программа развития газоснабжения и газификации Кемеровской области на период 2016-2020 годы". Газификация г. Калтан указанной программой не предусмотрена.

Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2023-2028 годы (далее - СиПР ЕЭС на 2023-2028 годы), Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2018 - 2022 годы не предусматривается строительство на территории городского округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

В результате внедрения принятых мероприятий обеспечивается подключение перспективных потребителей, покрывается дефицит тепловой мощности источников тепловой энергии, осуществляется замена изношенного и устаревшего оборудования на более энергоэффективное (в т.ч. замена котлов с ручным забросом топлива на котлы с механизированной подачей топлива).

Вариант №1 включается в себя сохранение существующего положения и мероприятия по поддержанию работы системы.

Вариант включает в себя следующие мероприятия:

- Реконструкция котельной Садовая с заменой 12 котлов на 6 котлов КВм-3,6К мощностью 3,1 Гкал/час каждый (2024-2025 года).

Вариант №2 включает в себя замену существующих котельных на блочно-модульные котельные с котлами типа «Термобот».

Вариант включает в себя следующие мероприятия:

- Реконструкция котельной Садовая с заменой 12 котлов на 6 котлов КВм-3,6К мощностью 3,1 Гкал/час каждый (2024-2025 года);
- Вывод из эксплуатации котельной "Угольная" в 2025 г. с установкой блочно-модульной котельной (далее БМК) "Терморобот" с котлами ТР-800 (0,688 Гкал/ч) - 2 шт., и ТР-400 (0,344 Гкал/ч) - 2 шт.
- Вывод из эксплуатации котельной д/сада №10 в 2026 г. с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-100 (0,086 Гкал/ч) - 2 шт.
- Вывод из эксплуатации котельной с. Сарбала в 2026 г. с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.
- Вывод из эксплуатации котельной школы №29 в 2026 г. с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.

- Вывод из эксплуатации котельной "Малышев Лог" в 2027 г. с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.

- Вывод из эксплуатации котельной "Больничная" в 2027 г. с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.

Мероприятия по переходу открытой системы теплоснабжения на закрытую систему горячего водоснабжения представлены в Главе 9.

5.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Варианты мастер-плана нацелены на развитие в системах теплоснабжения котельных МУП «Теплосеть» КГО.

В результате мероприятий по замене котельных на блочно-модульные котельные изменятся балансы тепловой мощности котельных. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки представлены в таблицах ниже.

Таблица 5.1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных МКП "Теплосеть" КГО (вариант 1).

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Котельные МКП "Теплосеть" КГО																						
	Котельная Садовая																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,500	22,500	20,000	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	22,500	22,500	20,000	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820
6.1	*отопление и вентиляция*	*8,470*	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470
6.2	*горячее водоснабжение*	*3,350*	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820
7.1	*отопление и вентиляция*	*8,470*	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470
7.2	*горячее водоснабжение*	*3,350*	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,850	8,850	6,350	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,850	8,850	6,350	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	20,240	20,240	16,790	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						
	Котельная Угольная																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
6.1	*отопление и вентиляция*	*1,180*	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,540*	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
7.1	*отопление и вентиляция*	*1,180*	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,540*	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						
	Котельная Больничная																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,550*	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,150*	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,550*	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,150*	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						
	Котельная Малышев Лог																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,404*	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,109*	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,404*	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,109*	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						
	Котельная детского сада №10																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,114*	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,114*	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						
	Котельная с. Сарбала																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,330*	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,330*	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						
	Котельная школы №29																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,323*	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,323*	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						
	Всего по котельным																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	31,090	31,090	28,590	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,090	31,090	28,590	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190	27,190
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520
6.1	*отопление и вентиляция*	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371
6.2	*горячее водоснабжение*	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520
7.1	*отопление и вентиляция*	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371
7.2	*горячее водоснабжение*	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,295	13,295	10,795	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	13,295	13,295	10,795	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395	9,395
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	25,460	25,460	22,010	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						

Таблица 5.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных МКП "Теплосеть" КГО (вариант 2)

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Котельные МКП "Теплосеть" КГО																						
	Котельная Садовая																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,500	22,500	20,000	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	22,500	22,500	20,000	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820
6.1	*отопление и вентиляция*	*8,470*	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470
6.2	*горячее водоснабжение*	*3,350*	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820
7.1	*отопление и вентиляция*	*8,470*	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470
7.2	*горячее водоснабжение*	*3,350*	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,850	8,850	6,350	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,850	8,850	6,350	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	20,240	20,240	16,790	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						
	Котельная Угольная																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,100	4,100	4,100	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,100	4,100	4,100	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
6.1	*отопление и вентиляция*	*1,180*	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,540*	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
7.1	*отопление и вентиляция*	*1,180*	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,540*	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,310	2,310	2,310	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,310	2,310	2,310	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,890	2,890	2,890	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						
	Котельная Больничная																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,550*	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,150*	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,550*	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,150*	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						
	Котельная Малышев Лог																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,404*	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,109*	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,404*	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,109*	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						
	Котельная детского сада №10																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,260	0,260	0,260	0,260	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,260	0,260	0,260	0,260	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,114*	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,114*	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,135	0,135	0,135	0,135	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,135	0,135	0,135	0,135	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой	0,162	0,162	0,162	0,162	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	энергии при аварийном выводе самого мощного котла																						
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						
	Котельная с. Сарбала																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,600	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,600	0,600	0,600	0,600	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,330*	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,330*	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,248	0,248	0,248	0,248	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,248	0,248	0,248	0,248	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,457	0,457	0,457	0,457	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						
	Котельная школы №29																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,440	0,440	0,440	0,440	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,440	0,440	0,440	0,440	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,323*	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,323*	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,206	0,206	0,206	0,206	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						
	Всего по котельным																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	31,090	31,090	28,590	25,154	25,058	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,090	31,090	28,590	25,154	25,058	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.1	*отопление и вентиляция*	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371
6.2	*горячее водоснабжение*	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520
7.1	*отопление и вентиляция*	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371
7.2	*горячее водоснабжение*	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,295	13,295	10,795	7,359	7,263	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	13,295	13,295	10,795	7,359	7,263	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	25,460	25,460	22,010	19,086	18,836	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						

5.2.1. Капитальные затраты вариантов развития схемы теплоснабжения

В таблице ниже представлен капитальные затраты на реализацию мероприятий Мастер-плана.

Таблица 5.3 Капитальные затраты на реализацию мероприятий Мастер-плана, в ценах 2023 года.

№ п/п	Наименование мероприятия	Описание и место расположения объекта	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (с НДС), тыс. руб.
	Всего по схеме теплоснабжения					**180 524,293**	**216 629,151**
1	**Реконструкция котельных**					**108 893,220**	**130 671,864**
1.1	Реконструкция котельной Садовая с заменой 12 котлов на 6 котлов КВм-3,6К мощностью 3,1 Гкал/час каждый	п. Малиновка, ул. Садовая, 45	Заемные средства	2024	2025	108 893,220	130 671,864
2	**Строительство блочно-модульных котельных взамен существующих**					**71 631,072**	**85 957,287**
2.1	Вывод из эксплуатации котельной "Угольная" с установкой блочно-модульной котельной (далее БМК) "Терморобот" с котлами ТР-800 (0,688 Гкал/ч) - 2 шт., и ТР-400 (0,344 Гкал/ч) - 2 шт.	п. Малиновка, ул. Угольная, 2/1	Заемные средства	2025	2025	25 326,712	30 392,054
2.1	Вывод из эксплуатации котельной д/сада №10 с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-100 (0,086 Гкал/ч) - 2 шт.	п. Малиновка, ул. Советская, 44	Заемные средства	2026	2026	2 469,480	2 963,377
2.2	Вывод из эксплуатации котельной с. Сарбала с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.	с. Сарбала, ул. Советская, 11а	Заемные средства	2026	2026	7 408,441	8 890,130
2.3	Вывод из эксплуатации котельной школы №29 с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.	Малышев Лог, ул. Спортивная, 16/1	Заемные средства	2026	2026	7 408,441	8 890,130
2.4	Вывод из эксплуатации котельной "Малышев Лог" с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.	Малышев Лог, ул. Покрышкина, 9/1	Заемные средства	2027	2027	14 508,999	17 410,798
2.5	Вывод из эксплуатации котельной "Больничная" с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.	п. Малиновка, ул. 60 лет Октября, 1/3	Заемные средства	2027	2027	14 508,999	17 410,798

5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей

Выбор приоритетного варианта по тарифным последствиям основан на сравнении расчетных тарифов при реализации мероприятий Мастер-плана.

Тарифно-балансные модели по каждому варианту рассчитывались для МКП «Теплосеть» КГО.

Таблица 5.4 Тарифно-балансная модель МКП "Теплосеть" КГО (вариант 1)

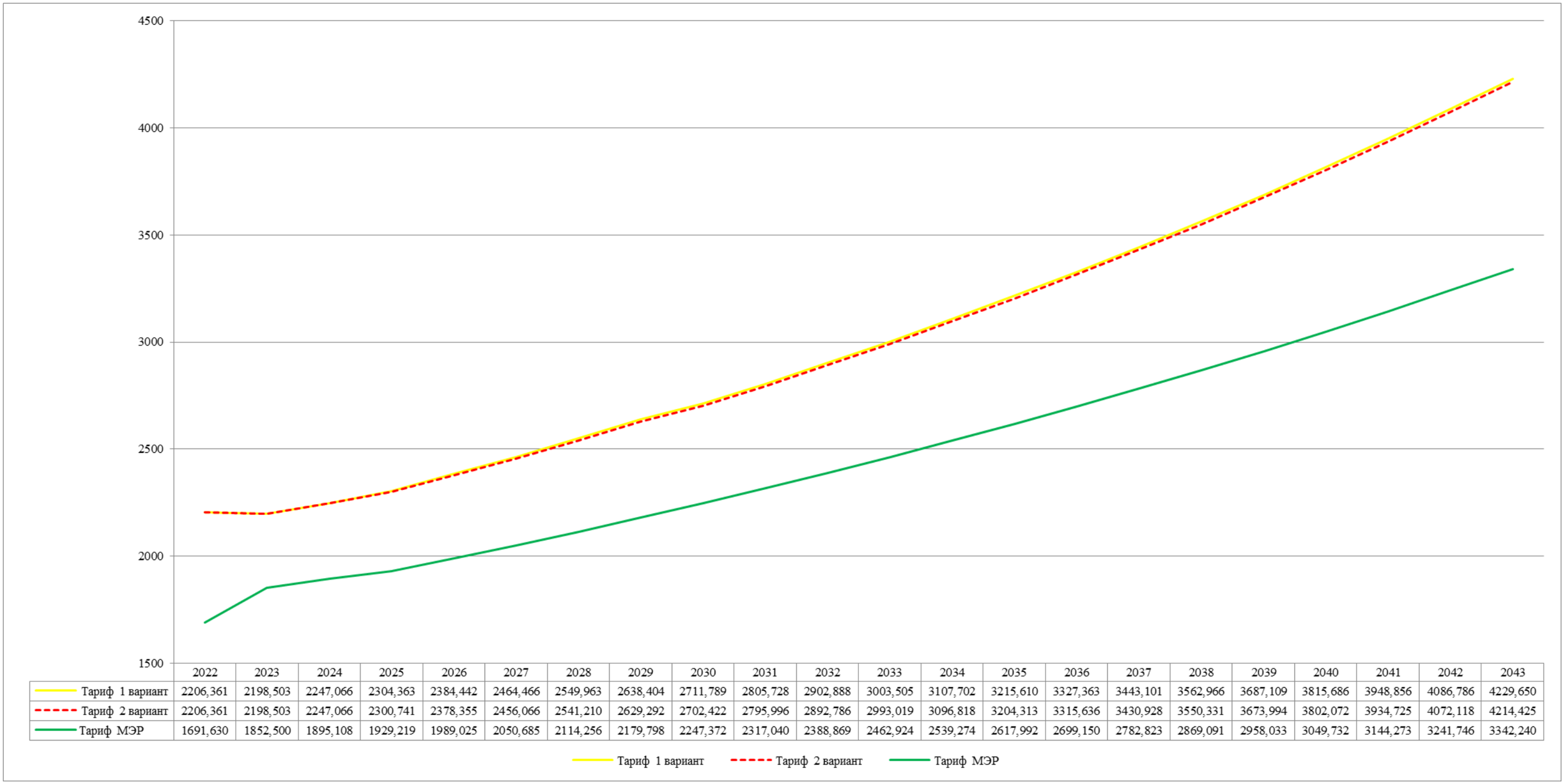
№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	**Прогнозные индексы цен**																							
1.1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)		1,152	1,060	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,154	0,899	1,003	0,998	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.3	Индекс роста цены на уголь		1,595	0,887	1,046	1,038	1,045	1,043	1,042	1,041	1,040	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
1.4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,045	1,080	1,056	1,052	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения		1,036	1,040	1,041	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.6	Индекс роста цены на услуги теплоснабжения		1,109	0,968	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
2	**Балансовые показатели**																							
2.1	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**
2.2	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**
2.3	**Отпуск тепловой энергии в сеть**	**Гкал**	**729861,442**	**730351,192**	**731988,892**	**732501,542**	**732501,542**	**732833,512**	**732833,512**	**732833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**
2.3.1	*Отпуск тепловой энергии в сеть от котельных*	*Гкал*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*
2.3.2	*Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС"*	*Гкал*	*682930,000*	*683419,750*	*685057,450*	*685570,100*	*685570,100*	*685902,070*	*685902,070*	*685902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*
2.3.2.1	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Калтан	Гкал	193991,100	194480,850	196118,550	196631,200	196631,200	196963,170	196963,170	196963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170
2.3.2.2	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Осинники	Гкал	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900
2.4	**Потери в тепловой сети**	**Гкал**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**
2.4.1	*Потери в тепловой сети г. Калтан*	*Гкал*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*
2.4.2	*Потери в тепловой сети г. Осинники*	*Гкал*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*
2.4.3	*Потери в тепловой сети от котельных*	*Гкал*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*
2.5	**Полезный отпуск**	**Гкал**	**433365,316**	**433855,066**	**435492,766**	**436005,416**	**436005,416**	**436337,386**	**436337,386**	**436337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**
2.5.1	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Калтан*	*Гкал*	*136094,690*	*136584,440*	*138222,140*	*138734,790*	*138734,790*	*139066,760*	*139066,760*	*139066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*
2.5.1.1	Полезный отпуск г. Калтан (центральная часть)	Гкал	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234
2.5.1.2	Полезный отпуск район Постоянный	Гкал	31401,919	31891,669	33529,369	34042,019	34042,019	34373,989	34373,989	34373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989
2.5.1.3	Полезный отпуск район Шушталеп	Гкал	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538
2.5.2	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Осинники*	*Гкал*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*
2.5.3	*Полезный отпуск от котельных*	*Гкал*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*
2.5	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./Гкал**	**255,584**	**233,843**	**210,772**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**
2.6	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./Гкал**	**262,161**	**239,861**	**216,196**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**
2.8	**Затраты условного топлива**	**т.у.т.**	**12303,590**	**11257,003**	**10146,393**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**
2.9	**Затраты натурального топлива**	**тонн**	**14323,150**	**12690,318**	**11438,221**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**
2.10	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**6013,002**	**6209,381**	**6209,423**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**
3	**Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:**	**тыс. руб.**	**369441,929**	**369202,921**	**381038,242**	**391935,565**	**405555,689**	**419984,614**	**434554,699**	**449626,488**	**467555,966**	**483752,595**	**500504,568**	**517852,454**	**535817,791**	**554422,901**	**573690,931**	**593645,874**	**614312,605**	**635716,914**	**657885,540**	**680846,203**	**704627,646**	**729259,668**
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	183164,559	177750,913	183370,430	187159,053	192960,983	199278,646	205456,284	211825,429	220609,610	227448,508	234499,412	241768,893	249263,729	256990,905	264957,623	273171,309	281639,620	290370,448	299371,932	308652,462	318220,688	328085,529
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	22732,061	17920,587	16946,026	16712,523	17464,587	18215,564	18980,618	19758,823	20549,176	21350,594	22161,917	23004,069	23878,224	24785,597	25727,449	26705,092	27719,886	28773,241	29866,625	31001,556	32179,615	33402,441
3.2.1	*уголь каменный*																							
	общая стоимость		*22732,061*	*17920,587*	*16946,026*	*16712,523*	*17464,587*	*18215,564*	*18980,618*	*19758,823*	*20549,176*	*21350,594*	*22161,917*	*23004,069*	*23878,224*	*24785,597*	*25727,449*	*26705,092*	*27719,886*	*28773,241*	*29866,625*	*31001,556*	*32179,615*	*33402,441*
3.2.1.1	*объем*	*тонны*	*14323,150*	*12690,318*	*11438,221*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*
3.2.1.2	*стоимость за единицу объема*	*тыс. руб.*	*1,549*	*1,374*	*1,437*	*1,491*	*1,558*	*1,625*	*1,694*	*1,763*	*1,834*	*1,905*	*1,978*	*2,053*	*2,131*	*2,212*	*2,296*	*2,383*	*2,474*	*2,568*	*2,665*	*2,766*	*2,871*	*2,981*

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.2.1.3	*стоимость доставки*	*тыс. руб.*	*552,424*	*490,000*	*512,540*	*532,017*	*555,957*	*579,864*	*604,218*	*628,991*	*654,150*	*679,662*	*705,489*	*732,298*	*760,125*	*789,010*	*818,992*	*850,114*	*882,419*	*915,950*	*950,757*	*986,885*	*1024,387*	*1063,314*
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	20964,505	22687,692	24011,925	25278,237	26036,584	26829,835	27634,730	28463,772	29397,697	30279,628	31188,017	32123,657	33087,367	34079,988	35102,388	36155,460	37240,123	38357,327	39508,047	40693,288	41914,087	43171,509
3.3.1	*Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)*	*руб.*	*5,329*	*5,755*	*6,078*	*6,394*	*6,585*	*6,783*	*6,986*	*7,196*	*7,412*	*7,634*	*7,863*	*8,099*	*8,342*	*8,592*	*8,850*	*9,116*	*9,389*	*9,671*	*9,961*	*10,260*	*10,568*	*10,885*
3.3.2	*Объем приобретенной электрической энергии*	*тыс. кВт·ч*	*3934,115*	*3942,112*	*3950,952*	*3953,719*	*3953,719*	*3955,511*	*3955,511*	*3955,511*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	5036,000	5046,237	5080,470	5091,186	5091,186	5098,125	5098,125	5098,125	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	87,455	92,702	96,410	100,266	104,277	108,448	112,786	117,297	121,989	126,869	131,944	137,221	142,710	148,419	154,355	160,530	166,951	173,629	180,574	187,797	195,309	203,121
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	39449,334	41816,294	43488,946	45228,503	47037,644	48919,149	50875,915	52910,952	55027,390	57228,486	59517,625	61898,330	64374,263	66949,234	69627,203	72412,291	75308,783	78321,134	81453,979	84712,139	88100,624	91624,649
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	12364,572	13106,446	13630,704	14175,932	14742,970	15332,688	15945,996	16583,836	17247,189	17937,077	18654,560	19400,742	20176,772	20983,843	21823,197	22696,124	23603,969	24548,128	25530,053	26551,255	27613,306	28717,838
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	10481,807	11110,716	11555,144	12017,350	12498,044	12997,966	13517,885	14058,600	14620,944	15205,782	15814,013	16446,574	17104,437	17788,614	18500,159	19240,165	20009,772	20810,162	21642,569	22508,272	23408,603	24344,947
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	3285,305	3482,423	3621,720	3766,588	3917,252	4073,942	4236,900	4406,376	4582,631	4765,936	4956,573	5154,836	5361,030	5575,471	5798,490	6030,429	6271,647	6522,513	6783,413	7054,750	7336,940	7630,417
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	19435,205	20601,318	21425,370	22282,385	23173,680	24100,628	25064,653	26067,239	27109,928	28194,326	29322,099	30494,983	31714,782	32983,373	34302,708	35674,816	37101,809	38585,881	40129,317	41734,489	43403,869	45140,024
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	554,832	588,122	611,647	636,113	661,557	688,019	715,540	744,162	773,928	804,885	837,081	870,564	905,387	941,602	979,266	1018,437	1059,174	1101,541	1145,603	1191,427	1239,084	1288,648
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	11896,981	12610,800	13115,232	13639,841	14185,435	14752,852	15342,966	15956,685	16594,952	17258,750	17949,100	18667,064	19413,747	20190,297	20997,909	21837,825	22711,338	23619,791	24564,583	25547,166	26569,053	27631,815
3.12.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.12.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3980,359	4219,181	4387,948	4563,466	4746,004	4935,844	5133,278	5338,609	5552,154	5774,240	6005,210	6245,418	6495,235	6755,044	7025,246	7306,256	7598,506	7902,446	8218,544	8547,286	8889,177	9244,744
3.13.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	32149,716	34078,699	35441,847	36859,521	38333,902	39867,258	41461,948	43120,426	44845,243	46639,053	48504,615	50444,799	52462,591	54561,095	56743,539	59013,280	61373,812	63828,764	66381,915	69037,191	71798,679	74670,626
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	3859,238	4090,792	4254,424	4424,600	4601,584	4785,648	4977,074	5176,157	5383,203	5598,531	5822,472	6055,371	6297,586	6549,490	6811,469	7083,928	7367,285	7661,976	7968,455	8287,194	8618,681	8963,429
3.15.1	*Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:*	*тыс. руб.*	*3859,238*	*4090,792*	*4254,424*	*4424,600*	*4601,584*	*4785,648*	*4977,074*	*5176,157*	*5383,203*	*5598,531*	*5822,472*	*6055,371*	*6297,586*	*6549,490*	*6811,469*	*7083,928*	*7367,285*	*7661,976*	*7968,455*	*8287,194*	*8618,681*	*8963,429*
10	**Итого необходимая валовая выручка (НВВ)**	**тыс.руб.**	**369441,929**	**369202,921**	**381038,242**	**391935,565**	**405555,689**	**419984,614**	**434554,699**	**449626,488**	**467555,966**	**483752,595**	**500504,568**	**517852,454**	**535817,791**	**554422,901**	**573690,931**	**593645,874**	**614312,605**	**635716,914**	**657885,540**	**680846,203**	**704627,646**	**729259,668**
11	**Тариф на тепловую энергию (среднегодовой)**	**руб./Гкал без НДС**	**2206,361**	**2198,503**	**2247,066**	**2304,363**	**2384,442**	**2464,466**	**2549,963**	**2638,404**	**2711,789**	**2805,728**	**2902,888**	**3003,505**	**3107,702**	**3215,610**	**3327,363**	**3443,101**	**3562,966**	**3687,109**	**3815,686**	**3948,856**	**4086,786**	**4229,650**
11.1	Индекс роста тарифа			0,996	1,022	1,025	1,035	1,034	1,035	1,035	1,028	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
12	**Тариф МЭР**	**руб./Гкал без НДС**	**1691,630**	**1852,500**	**1895,108**	**1929,219**	**1989,025**	**2050,685**	**2114,256**	**2179,798**	**2247,372**	**2317,040**	**2388,869**	**2462,924**	**2539,274**	**2617,992**	**2699,150**	**2782,823**	**2869,091**	**2958,033**	**3049,732**	**3144,273**	**3241,746**	**3342,240**
12.1	Индекс роста тарифа			1,095	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031

Таблица 5.5 Тарифно-балансная модель МКП "Теплосеть" КГО (вариант 2)

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	**Прогнозные индексы цен**																							
1.1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)		1,152	1,060	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,154	0,899	1,003	0,998	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.3	Индекс роста цены на уголь		1,595	0,887	1,046	1,038	1,045	1,043	1,042	1,041	1,040	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
1.4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,045	1,080	1,056	1,052	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения		1,036	1,040	1,041	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.6	Индекс роста цены на услуги теплоснабжения		1,109	0,968	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
2	**Балансовые показатели**																							
2.1	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**
2.2	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**
2.3	**Отпуск тепловой энергии в сеть**	**Гкал**	**729861,442**	**730351,192**	**731988,892**	**732501,542**	**732501,542**	**732833,512**	**732833,512**	**732833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**
2.3.1	*Отпуск тепловой энергии в сеть от котельных*	*Гкал*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*
2.3.2	*Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС"*	*Гкал*	*682930,000*	*683419,750*	*685057,450*	*685570,100*	*685570,100*	*685902,070*	*685902,070*	*685902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*
2.3.2.1	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Калтан	Гкал	193991,100	194480,850	196118,550	196631,200	196631,200	196963,170	196963,170	196963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170
2.3.2.2	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Осинники	Гкал	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900
2.4	**Потери в тепловой сети**	**Гкал**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**
2.4.1	*Потери в тепловой сети г. Калтан*	*Гкал*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*
2.4.2	*Потери в тепловой сети г. Осинники*	*Гкал*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*
2.4.3	*Потери в тепловой сети от котельных*	*Гкал*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*
2.5	**Полезный отпуск**	**Гкал**	**433365,316**	**433855,066**	**435492,766**	**436005,416**	**436005,416**	**436337,386**	**436337,386**	**436337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**
2.5.1	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Калтан*	*Гкал*	*136094,690*	*136584,440*	*138222,140*	*138734,790*	*138734,790*	*139066,760*	*139066,760*	*139066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*
2.5.1.1	Полезный отпуск г. Калтан (центральная часть)	Гкал	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234
2.5.1.2	Полезный отпуск район Постоянный	Гкал	31401,919	31891,669	33529,369	34042,019	34042,019	34373,989	34373,989	34373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989
2.5.1.3	Полезный отпуск район Шушталеп	Гкал	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538
2.5.2	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Осинники*	*Гкал*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*
2.5.3	*Полезный отпуск от котельных*	*Гкал*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*
2.5	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./Гкал**	**255,584**	**233,843**	**210,772**	**192,317**	**187,687**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**
2.6	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./Гкал**	**262,161**	**239,861**	**216,196**	**197,266**	**192,517**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**
2.8	**Затраты условного топлива**	**т.у.т.**	**12303,590**	**11257,003**	**10146,393**	**9257,967**	**9035,102**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**
2.9	**Затраты натурального топлива**	**тонн**	**14323,150**	**12690,318**	**11438,221**	**10436,680**	**10185,488**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**
2.10	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**6013,002**	**6209,381**	**6209,423**	**6209,424**	**6209,395**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**
3	**Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:**	**тыс. руб.**	**369441,929**	**369202,921**	**381038,242**	**391319,406**	**404520,341**	**418553,054**	**433063,013**	**448073,644**	**465941,008**	**482074,654**	**498762,864**	**516044,566**	**533941,203**	**552475,003**	**571669,013**	**591547,122**	**612134,101**	**633455,627**	**655538,324**	**678409,793**	**702098,652**	**726634,572**
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	183164,559	177750,913	183370,430	187159,053	192960,983	199278,646	205456,284	211825,429	220609,610	227448,508	234499,412	241768,893	249263,729	256990,905	264957,623	273171,309	281639,620	290370,448	299371,932	308652,462	318220,688	328085,529
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	22732,061	17920,587	16946,026	16096,364	16429,238	16784,004	17488,932	18205,979	18934,218	19672,652	20420,213	21196,181	22001,636	22837,698	23705,531	24606,341	25541,382	26511,954	27519,409	28565,146	29650,622	30777,345
3.2.1	*уголь каменный*																							
	общая стоимость		*22732,061*	*17920,587*	*16946,026*	*16096,364*	*16429,238*	*16784,004*	*17488,932*	*18205,979*	*18934,218*	*19672,652*	*20420,213*	*21196,181*	*22001,636*	*22837,698*	*23705,531*	*24606,341*	*25541,382*	*26511,954*	*27519,409*	*28565,146*	*29650,622*	*30777,345*
3.2.1.1	*объем*	*тонны*	*14323,150*	*12690,318*	*11438,221*	*10436,680*	*10185,488*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*
3.2.1.2	*стоимость за единицу объема*	*тыс. руб.*	*1,549*	*1,374*	*1,437*	*1,491*	*1,558*	*1,625*	*1,694*	*1,763*	*1,834*	*1,905*	*1,978*	*2,053*	*2,131*	*2,212*	*2,296*	*2,383*	*2,474*	*2,568*	*2,665*	*2,766*	*2,871*	*2,981*

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.2.1.3	*стоимость доставки*	*тыс. руб.*	*552,424*	*490,000*	*512,540*	*532,017*	*555,957*	*579,864*	*604,218*	*628,991*	*654,150*	*679,662*	*705,489*	*732,298*	*760,125*	*789,010*	*818,992*	*850,114*	*882,419*	*915,950*	*950,757*	*986,885*	*1024,387*	*1063,314*
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	20964,505	22687,692	24011,925	25278,237	26036,584	26829,835	27634,730	28463,772	29397,697	30279,628	31188,017	32123,657	33087,367	34079,988	35102,388	36155,460	37240,123	38357,327	39508,047	40693,288	41914,087	43171,509
3.3.1	*Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)*	*руб.*	*5,329*	*5,755*	*6,078*	*6,394*	*6,585*	*6,783*	*6,986*	*7,196*	*7,412*	*7,634*	*7,863*	*8,099*	*8,342*	*8,592*	*8,850*	*9,116*	*9,389*	*9,671*	*9,961*	*10,260*	*10,568*	*10,885*
3.3.2	*Объем приобретенной электрической энергии*	*тыс. кВт·ч*	*3934,115*	*3942,112*	*3950,952*	*3953,719*	*3953,719*	*3955,511*	*3955,511*	*3955,511*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	5036,000	5046,237	5080,470	5091,186	5091,186	5098,125	5098,125	5098,125	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	87,455	92,702	96,410	100,266	104,277	108,448	112,786	117,297	121,989	126,869	131,944	137,221	142,710	148,419	154,355	160,530	166,951	173,629	180,574	187,797	195,309	203,121
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	39449,334	41816,294	43488,946	45228,503	47037,644	48919,149	50875,915	52910,952	55027,390	57228,486	59517,625	61898,330	64374,263	66949,234	69627,203	72412,291	75308,783	78321,134	81453,979	84712,139	88100,624	91624,649
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	12364,572	13106,446	13630,704	14175,932	14742,970	15332,688	15945,996	16583,836	17247,189	17937,077	18654,560	19400,742	20176,772	20983,843	21823,197	22696,124	23603,969	24548,128	25530,053	26551,255	27613,306	28717,838
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	10481,807	11110,716	11555,144	12017,350	12498,044	12997,966	13517,885	14058,600	14620,944	15205,782	15814,013	16446,574	17104,437	17788,614	18500,159	19240,165	20009,772	20810,162	21642,569	22508,272	23408,603	24344,947
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	3285,305	3482,423	3621,720	3766,588	3917,252	4073,942	4236,900	4406,376	4582,631	4765,936	4956,573	5154,836	5361,030	5575,471	5798,490	6030,429	6271,647	6522,513	6783,413	7054,750	7336,940	7630,417
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	19435,205	20601,318	21425,370	22282,385	23173,680	24100,628	25064,653	26067,239	27109,928	28194,326	29322,099	30494,983	31714,782	32983,373	34302,708	35674,816	37101,809	38585,881	40129,317	41734,489	43403,869	45140,024
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	554,832	588,122	611,647	636,113	661,557	688,019	715,540	744,162	773,928	804,885	837,081	870,564	905,387	941,602	979,266	1018,437	1059,174	1101,541	1145,603	1191,427	1239,084	1288,648
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	11896,981	12610,800	13115,232	13639,841	14185,435	14752,852	15342,966	15956,685	16594,952	17258,750	17949,100	18667,064	19413,747	20190,297	20997,909	21837,825	22711,338	23619,791	24564,583	25547,166	26569,053	27631,815
3.12.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.12.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3980,359	4219,181	4387,948	4563,466	4746,004	4935,844	5133,278	5338,609	5552,154	5774,240	6005,210	6245,418	6495,235	6755,044	7025,246	7306,256	7598,506	7902,446	8218,544	8547,286	8889,177	9244,744
3.13.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	32149,716	34078,699	35441,847	36859,521	38333,902	39867,258	41461,948	43120,426	44845,243	46639,053	48504,615	50444,799	52462,591	54561,095	56743,539	59013,280	61373,812	63828,764	66381,915	69037,191	71798,679	74670,626
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	3859,238	4090,792	4254,424	4424,600	4601,584	4785,648	4977,074	5176,157	5383,203	5598,531	5822,472	6055,371	6297,586	6549,490	6811,469	7083,928	7367,285	7661,976	7968,455	8287,194	8618,681	8963,429
3.15.1	*Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:*	*тыс. руб.*	*3859,238*	*4090,792*	*4254,424*	*4424,600*	*4601,584*	*4785,648*	*4977,074*	*5176,157*	*5383,203*	*5598,531*	*5822,472*	*6055,371*	*6297,586*	*6549,490*	*6811,469*	*7083,928*	*7367,285*	*7661,976*	*7968,455*	*8287,194*	*8618,681*	*8963,429*
10	**Итого необходимая валовая выручка (НВВ)**	**тыс.руб.**	**369441,929**	**369202,921**	**381038,242**	**391319,406**	**404520,341**	**418553,054**	**433063,013**	**448073,644**	**465941,008**	**482074,654**	**498762,864**	**516044,566**	**533941,203**	**552475,003**	**571669,013**	**591547,122**	**612134,101**	**633455,627**	**655538,324**	**678409,793**	**702098,652**	**726634,572**
11	**Тариф на тепловую энергию (среднегодовой)**	**руб./Гкал без НДС**	**2206,361**	**2198,503**	**2247,066**	**2300,741**	**2378,355**	**2456,066**	**2541,210**	**2629,292**	**2702,422**	**2795,996**	**2892,786**	**2993,019**	**3096,818**	**3204,313**	**3315,636**	**3430,928**	**3550,331**	**3673,994**	**3802,072**	**3934,725**	**4072,118**	**4214,425**
11.1	Индекс роста тарифа			0,996	1,022	1,024	1,034	1,033	1,035	1,035	1,028	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
12	**Тариф МЭР**	**руб./Гкал без НДС**	**1691,630**	**1852,500**	**1895,108**	**1929,219**	**1989,025**	**2050,685**	**2114,256**	**2179,798**	**2247,372**	**2317,040**	**2388,869**	**2462,924**	**2539,274**	**2617,992**	**2699,150**	**2782,823**	**2869,091**	**2958,033**	**3049,732**	**3144,273**	**3241,746**	**3342,240**
12.1	Индекс роста тарифа			1,095	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Тариф 1 вариант	2206,361	2198,503	2247,066	2304,363	2384,442	2464,466	2549,963	2638,404	2711,789	2805,728	2902,888	3003,505	3107,702	3215,610	3327,363	3443,101	3562,966	3687,109	3815,686	3948,856	4086,786	4229,650
Тариф 2 вариант	2206,361	2198,503	2247,066	2300,741	2378,355	2456,066	2541,210	2629,292	2702,422	2795,996	2892,786	2993,019	3096,818	3204,313	3315,636	3430,928	3550,331	3673,994	3802,072	3934,725	4072,118	4214,425
Тариф МЭР	1691,630	1852,500	1895,108	1929,219	1989,025	2050,685	2114,256	2179,798	2247,372	2317,040	2388,869	2462,924	2539,274	2617,992	2699,150	2782,823	2869,091	2958,033	3049,732	3144,273	3241,746	3342,240

Рисунок 5.1 Сравнение тарифов Вариантов развития системы теплоснабжения Калтанского городского округа

Разработчиком проекта актуализации Схемы теплоснабжения видится наиболее рациональным Вариант 2, в котором соблюдается баланс по рассмотренным критериям. При реализации данного варианта будут обеспечены оптимальные условия теплоснабжения для перспективных потребителей:

- минимальные капитальные затраты на присоединение перспективных потребителей;
- минимальная цена на тепловую энергию.

5.4. Описание изменений в мастер-плане развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В мастер-план актуализированной схемы теплоснабжения внесены корректировки по годам реализации мероприятий. Глава 5 приведена в соответствие требования ПП №154 РФ.

Глава 6 "Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах"

6.1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

В данном разделе приведены нормативные потери теплоносителя в тепловых сетях основах теплоснабжающих предприятий городского округа принятые при тарифном регулировании.

Расчетные величины нормативной подпитки теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников теплоснабжения приведены в таблице 6.1 в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» и в соответствии с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с расчетными параметрами теплоносителя;
- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя.

Присоединение (подключение) всех потребителей будет осуществляться по закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения.

Сведения о величине утвержденных на 2022 г. потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии основных теплоснабжающих предприятий городского округа, приведены в таблице ниже

Таблица 6.1 Нормативные потери теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии городского округа

№ п/п	Наименование котельной	Нормативные потери теплоносителя в тепловых сетях, м
		2022 г.
1	ЮКГРЭС, в т.ч.:	
2	БУ-1,2	
	ОП ООО «Мечел-Энерго»	17848
	МКП ОГО «Теплосеть»	9486,36
3	БУ-3	
	МКП ОГО «Теплосеть»	21340,59
	«Х-предприятие»	43555,885
4	Котельная "Садовая"	8415,10
5	Котельная "Больничная"	48,27
6	Котельная "Малышев Лог"	154,80
7	Котельная "Угольная"	288,50
8	Котельная д/сад №10	2,74
9	Котельная с. Сарбала	22,17
10	Котельная школы №29	16,26
	Итого по КГО	101178,675

6.2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения

В настоящий момент в границах городского округа имеются следующие открытые системы теплоснабжения:

- БУ-1,2 ЮК ГРЭС ПАО «ЮК ГРЭС»;
- котельная «Садовая» МКП «Теплосеть»;
- котельная «Больничная» МКП «Теплосеть»;
- котельная «Малышев Лог» МКП «Теплосеть»;

В схеме теплоснабжения принято, что присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, на базе существующих и запланированных к строительству котельных будет осуществляться по зависимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты либо от отдельных сетей горячего водоснабжения.

Сведения о фактическом расходе теплоносителя на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения отсутствуют.

Сведения о расчетном расходе теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии приведены в таблице ниже

Таблица 6.2 Расчетный расход теплоносителя на открытую систему ГВС

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ЮК ГРЭС																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	32,700	32,700	31,065	29,430	27,795	26,160	24,525	22,890	21,255	19,620	17,985	16,350	14,715	13,080	11,445	9,810	8,175	6,540	4,905	3,270	1,635	-0,000
Котельная Садовая																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	7,200	7,200	6,840	6,480	6,120	5,760	5,400	5,040	4,680	4,320	3,960	3,600	3,240	2,880	2,520	2,160	1,800	1,440	1,080	0,720	0,360	-0,000
Котельная Угольная																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	1,900	1,900	1,805	1,710	1,615	1,520	1,425	1,330	1,235	1,140	1,045	0,950	0,855	0,760	0,665	0,570	0,475	0,380	0,285	0,190	0,095	0,000
Котельная Больничная																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	0,100	0,100	0,095	0,090	0,085	0,080	0,075	0,070	0,065	0,060	0,055	0,050	0,045	0,040	0,035	0,030	0,025	0,020	0,015	0,010	0,005	-0,000
Котельная Малышев Лог																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	0,200	0,200	0,190	0,180	0,170	0,160	0,150	0,140	0,130	0,120	0,110	0,100	0,090	0,080	0,070	0,060	0,050	0,040	0,030	0,020	0,010	-0,000
Котельная детского сада №10																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная с. Сарбала																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная школы №29																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по Калтанскому городскому округу																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	42,100	42,100	39,995	37,890	35,785	33,680	31,575	29,470	27,365	25,260	23,155	21,050	18,945	16,840	14,735	12,630	10,525	8,420	6,315	4,210	2,105	-0,000

6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Сведения о наличии баков аккумуляторов на источниках тепловой энергии городского округа приведены в таблице ниже.

Таблица 6.3 Баки-аккумуляторы источников тепловой энергии Калтанского городского округа

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
ЮК ГРЭС					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов, м3	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000
Котельная Садовая					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов, м3	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
Котельная Угольная					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.					
Общая емкость баков-аккумуляторов, м3					
Котельная Больничная					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.					
Общая емкость баков-аккумуляторов, м3					
Котельная Малышев Лог					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.					
Общая емкость баков-аккумуляторов, м3					
Котельная детского сада №10					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.					
Общая емкость баков-аккумуляторов, м3					
Котельная с. Сарбала					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.					
Общая емкость баков-аккумуляторов, м3					
Котельная школы №29					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.					
Общая емкость баков-аккумуляторов, м3					
Всего по Калтанскому городскому округу					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
Общая емкость баков-аккумуляторов, м3	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000

6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

При определении нормативных расходов подпиточной воды учитывались расчетные потери теплоносителя в тепловых сетях (в т.ч. в тепловых сетях потребителей), расчетные потери теплоносителя в системах теплопотребления.

В расчетах учтены положения Федерального закона Российской Федерации №416 «О водоснабжении и водоотведении» о необходимости перевода всех потребителей к 2022 году на закрытую схему теплоснабжения.

Расчет выполнен для каждого года периода, определяемого Схемой теплоснабжения, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

Сведения о нормативных часовых расходах подпиточной воды в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице ниже.

Таблица 6.4 Часовые расходы на подпитку тепловой сети.

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	ЮК ГРЭС																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	75,125	75,125	73,163	71,201	69,239	67,277	65,315	63,353	61,391	59,429	57,467	55,505	53,543	51,581	49,619	47,657	45,695	43,733	41,771	39,809	37,847	35,885
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	95,700	91,513	87,536	83,757	80,167	76,757	73,517	70,439	67,515	64,738	62,099	59,592	57,211	54,948	52,799	50,757	48,817	46,974	45,224	43,561	41,981	40,480
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	83,738	79,551	75,574	71,795	68,205	64,795	61,555	58,478	55,554	52,776	50,137	47,630	45,249	42,986	40,837	38,795	36,855	35,013	33,262	31,599	30,019	28,518
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	32,700	32,700	31,065	29,430	27,795	26,160	24,525	22,890	21,255	19,620	17,985	16,350	14,715	13,080	11,445	9,810	8,175	6,540	4,905	3,270	1,635	-0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693
11	Объем тепловых сетей, м3	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670
	Котельная Садовая																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	11,617	11,617	11,185	10,753	10,321	9,889	9,457	9,025	8,593	8,161	7,729	7,297	6,865	6,433	6,001	5,569	5,137	4,705	4,273	3,841	3,409	2,977
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	8,900	8,505	8,129	7,772	7,433	7,111	6,805	6,515	6,238	5,976	5,727	5,490	5,265	5,052	4,849	4,656	4,473	4,299	4,133	3,976	3,827	3,685
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	7,908	7,512	7,137	6,780	6,441	6,119	5,813	5,522	5,246	4,984	4,735	4,498	4,273	4,059	3,856	3,664	3,480	3,306	3,141	2,984	2,835	2,693
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	7,200	7,200	6,840	6,480	6,120	5,760	5,400	5,040	4,680	4,320	3,960	3,600	3,240	2,880	2,520	2,160	1,800	1,440	1,080	0,720	0,360	-0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938
11	Объем тепловых сетей, м3	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918
	Котельная Угольная																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,443	2,443	2,329	2,215	2,101	1,987	1,873	1,759	1,645	1,531	1,417	1,303	1,189	1,075	0,961	0,847	0,733	0,619	0,505	0,391	0,277	0,163
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	2,100	1,998	1,901	1,808	1,721	1,637	1,558	1,483	1,411	1,344	1,279	1,218	1,160	1,104	1,052	1,002	0,955	0,910	0,867	0,826	0,788	0,751
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	2,046	1,943	1,846	1,754	1,666	1,583	1,504	1,429	1,357	1,289	1,225	1,164	1,105	1,050	0,998	0,948	0,900	0,855	0,813	0,772	0,733	0,697
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	1,900	1,900	1,805	1,710	1,615	1,520	1,425	1,330	1,235	1,140	1,045	0,950	0,855	0,760	0,665	0,570	0,475	0,380	0,285	0,190	0,095	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
11	Объем тепловых сетей, м3	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713
	Котельная Больничная																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,147	0,147	0,141	0,135	0,129	0,123	0,117	0,111	0,105	0,099	0,093	0,087	0,081	0,075	0,069	0,063	0,057	0,051	0,045	0,039	0,033	0,027
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,200	0,190	0,181	0,173	0,165	0,157	0,149	0,142	0,136	0,129	0,123	0,118	0,112	0,107	0,102	0,097	0,093	0,089	0,085	0,081	0,077	0,074
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,191	0,181	0,172	0,164	0,156	0,148	0,140	0,133	0,127	0,120	0,114	0,109	0,103	0,098	0,093	0,088	0,084	0,080	0,076	0,072	0,068	0,065
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	0,100	0,100	0,095	0,090	0,085	0,080	0,075	0,070	0,065	0,060	0,055	0,050	0,045	0,040	0,035	0,030	0,025	0,020	0,015	0,010	0,005	-0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
11	Объем тепловых сетей, м3	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602
	Котельная Малышев Лог																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,307	0,307	0,295	0,283	0,271	0,259	0,247	0,235	0,223	0,211	0,199	0,187	0,175	0,163	0,151	0,139	0,127	0,115	0,103	0,091	0,079	0,067
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,200	0,191	0,183	0,175	0,167	0,160	0,153	0,146	0,140	0,134	0,129	0,123	0,118	0,114	0,109	0,105	0,101	0,097	0,093	0,089	0,086	0,083
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,178	0,169	0,160	0,152	0,145	0,137	0,131	0,124	0,118	0,112	0,106	0,101	0,096	0,091	0,087	0,082	0,078	0,074	0,071	0,067	0,064	0,060
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	0,200	0,200	0,190	0,180	0,170	0,160	0,150	0,140	0,130	0,120	0,110	0,100	0,090	0,080	0,070	0,060	0,050	0,040	0,030	0,020	0,010	-0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
11	Объем тепловых сетей, м3	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955
	Котельная детского сада №10																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
11	Объем тепловых сетей, м3	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
	Котельная с. Сарбала																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
11	Объем тепловых сетей, м3	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041
	Котельная школы №29																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
11	Объем тепловых сетей, м3	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492
	Всего по Калтанскому городскому округу																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	89,675	89,675	87,149	84,623	82,097	79,571	77,045	74,519	71,993	69,467	66,941	64,415	61,889	59,363	56,837	54,311	51,785	49,259	46,733	44,207	41,681	39,155
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	107,112	102,409	97,941	93,697	89,664	85,834	82,195	78,737	75,453	72,333	69,369	66,553	63,878	61,337	58,922	56,629	54,450	52,380	50,414	48,546	46,771	45,085
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	94,060	89,357	84,889	80,645	76,613	72,782	69,143	65,686	62,402	59,281	56,317	53,502	50,826	48,285	45,871	43,577	41,398	39,329	37,362	35,494	33,719	32,033
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	42,100	42,100	39,995	37,890	35,785	33,680	31,575	29,470	27,365	25,260	23,155	21,050	18,945	16,840	14,735	12,630	10,525	8,420	6,315	4,210	2,105	-0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413
11	Объем тепловых сетей, м3	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632

6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Описание водоподготовительных установок, характеристика оборудования приведены в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

Перспективная производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей рассчитана в соответствии СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Для определения перспективной проектной производительности водоподготовительных установок тепловой сети были рассчитаны среднечасовые расходы подпитки тепловой сети. Расчет был произведен на основании данных о перспективных зонах действия источников и характеристик их тепловых сетей.

Перспективная производительность ВПУ, а также расчетные величины нормативной подпитки теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 6.5 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии.

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	ЮК ГРЭС																						
1	Производительность ВПУ, т/ч	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	75,125	75,125	73,163	71,201	69,239	67,277	65,315	63,353	61,391	59,429	57,467	55,505	53,543	51,581	49,619	47,657	45,695	43,733	41,771	39,809	37,847	35,885
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	95,700	91,513	87,536	83,757	80,167	76,757	73,517	70,439	67,515	64,738	62,099	59,592	57,211	54,948	52,799	50,757	48,817	46,974	45,224	43,561	41,981	40,480
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	83,738	79,551	75,574	71,795	68,205	64,795	61,555	58,478	55,554	52,776	50,137	47,630	45,249	42,986	40,837	38,795	36,855	35,013	33,262	31,599	30,019	28,518
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	32,700	32,700	31,065	29,430	27,795	26,160	24,525	22,890	21,255	19,620	17,985	16,350	14,715	13,080	11,445	9,810	8,175	6,540	4,905	3,270	1,635	-0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	171,600	175,787	181,399	186,813	192,038	197,083	201,958	206,671	211,230	215,642	219,916	224,058	228,074	231,972	235,756	239,433	243,008	246,486	249,871	253,169	256,384	259,520
9.1	Доля резерва, %	57,20%	58,60%	60,47%	62,27%	64,01%	65,69%	67,32%	68,89%	70,41%	71,88%	73,31%	74,69%	76,02%	77,32%	78,59%	79,81%	81,00%	82,16%	83,29%	84,39%	85,46%	86,51%
11	Объем тепловых сетей, м3	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670
	Котельная Садовая																						
1	Производительность ВПУ, т/ч	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	11,617	11,617	11,185	10,753	10,321	9,889	9,457	9,025	8,593	8,161	7,729	7,297	6,865	6,433	6,001	5,569	5,137	4,705	4,273	3,841	3,409	2,977
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	8,900	8,505	8,129	7,772	7,433	7,111	6,805	6,515	6,238	5,976	5,727	5,490	5,265	5,052	4,849	4,656	4,473	4,299	4,133	3,976	3,827	3,685
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	7,908	7,512	7,137	6,780	6,441	6,119	5,813	5,522	5,246	4,984	4,735	4,498	4,273	4,059	3,856	3,664	3,480	3,306	3,141	2,984	2,835	2,693
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	7,200	7,200	6,840	6,480	6,120	5,760	5,400	5,040	4,680	4,320	3,960	3,600	3,240	2,880	2,520	2,160	1,800	1,440	1,080	0,720	0,360	-0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,400	18,795	19,531	20,248	20,947	21,629	22,295	22,945	23,582	24,204	24,813	25,410	25,995	26,568	27,131	27,684	28,227	28,761	29,287	29,804	30,313	30,815
9.1	Доля резерва, %	53,33%	54,48%	56,61%	58,69%	60,72%	62,69%	64,62%	66,51%	68,35%	70,16%	71,92%	73,65%	75,35%	77,01%	78,64%	80,24%	81,82%	83,37%	84,89%	86,39%	87,86%	89,32%
11	Объем тепловых сетей, м3	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918
	Котельная Угольная																						
1	Производительность ВПУ, т/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.																						
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,443	2,443	2,329	2,215	2,101	1,987	1,873	1,759	1,645	1,531	1,417	1,303	1,189	1,075	0,961	0,847	0,733	0,619	0,505	0,391	0,277	0,163
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	2,100	1,998	1,901	1,808	1,721	1,637	1,558	1,483	1,411	1,344	1,279	1,218	1,160	1,104	1,052	1,002	0,955	0,910	0,867	0,826	0,788	0,751
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	2,046	1,943	1,846	1,754	1,666	1,583	1,504	1,429	1,357	1,289	1,225	1,164	1,105	1,050	0,998	0,948	0,900	0,855	0,813	0,772	0,733	0,697
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	1,900	1,900	1,805	1,710	1,615	1,520	1,425	1,330	1,235	1,140	1,045	0,950	0,855	0,760	0,665	0,570	0,475	0,380	0,285	0,190	0,095	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,200	0,302	0,494	0,682	0,864	1,043	1,217	1,387	1,554	1,716	1,876	2,032	2,185	2,336	2,483	2,628	2,770	2,910	3,048	3,184	3,317	3,449
9.1	Доля резерва, %	4,76%	7,20%	11,77%	16,23%	20,58%	24,83%	28,97%	33,03%	36,99%	40,87%	44,66%	48,38%	52,03%	55,61%	59,12%	62,57%	65,96%	69,29%	72,57%	75,80%	78,98%	82,12%
11	Объем тепловых сетей, м3	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713
	Котельная Больничная																						
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.																						
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,147	0,147	0,141	0,135	0,129	0,123	0,117	0,111	0,105	0,099	0,093	0,087	0,081	0,075	0,069	0,063	0,057	0,051	0,045	0,039	0,033	0,027
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,200	0,190	0,181	0,173	0,165	0,157	0,149	0,142	0,136	0,129	0,123	0,118	0,112	0,107	0,102	0,097	0,093	0,089	0,085	0,081	0,077	0,074
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,191	0,181	0,172	0,164	0,156	0,148	0,140	0,133	0,127	0,120	0,114	0,109	0,103	0,098	0,093	0,088	0,084	0,080	0,076	0,072	0,068	0,065
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	0,100	0,100	0,095	0,090	0,085	0,080	0,075	0,070	0,065	0,060	0,055	0,050	0,045	0,040	0,035	0,030	0,025	0,020	0,015	0,010	0,005	-0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,700	0,710	0,724	0,737	0,750	0,763	0,776	0,788	0,799	0,811	0,822	0,832	0,843	0,853	0,863	0,873	0,882	0,891	0,900	0,909	0,918	0,926
9.1	Доля резерва, %	70,00%	70,95%	72,36%	73,72%	75,04%	76,32%	77,56%	78,76%	79,93%	81,06%	82,16%	83,24%	84,28%	85,29%	86,29%	87,25%	88,19%	89,11%	90,01%	90,89%	91,75%	92,59%
11	Объем тепловых сетей, м3	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Котельная Малышев Лог																						
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.																						
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,307	0,307	0,295	0,283	0,271	0,259	0,247	0,235	0,223	0,211	0,199	0,187	0,175	0,163	0,151	0,139	0,127	0,115	0,103	0,091	0,079	0,067
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,200	0,191	0,183	0,175	0,167	0,160	0,153	0,146	0,140	0,134	0,129	0,123	0,118	0,114	0,109	0,105	0,101	0,097	0,093	0,089	0,086	0,083
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,178	0,169	0,160	0,152	0,145	0,137	0,131	0,124	0,118	0,112	0,106	0,101	0,096	0,091	0,087	0,082	0,078	0,074	0,071	0,067	0,064	0,060
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	0,200	0,200	0,190	0,180	0,170	0,160	0,150	0,140	0,130	0,120	0,110	0,100	0,090	0,080	0,070	0,060	0,050	0,040	0,030	0,020	0,010	-0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,480	0,489	0,507	0,525	0,543	0,560	0,577	0,594	0,610	0,626	0,641	0,657	0,672	0,686	0,701	0,715	0,729	0,743	0,757	0,771	0,784	0,797
9.1	Доля резерва, %	54,55%	55,55%	57,65%	59,70%	61,70%	63,66%	65,57%	67,45%	69,29%	71,10%	72,87%	74,61%	76,32%	78,00%	79,66%	81,29%	82,89%	84,47%	86,03%	87,57%	89,08%	90,58%
11	Объем тепловых сетей, м3	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955
	Котельная детского сада №10																						
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.																						
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
9.1	Доля резерва, %	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%
11	Объем тепловых сетей, м3	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
	Котельная с. Сарбала																						
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.																						
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
9.1	Доля резерва, %	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%
11	Объем тепловых сетей, м3	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041
	Котельная школы №29																						
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.																						
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996
9.1	Доля резерва, %	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%
11	Объем тепловых сетей, м3	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492
	Всего по Калтанскому городскому округу																						

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	Производительность ВПУ, т/ч	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	89,675	89,675	87,149	84,623	82,097	79,571	77,045	74,519	71,993	69,467	66,941	64,415	61,889	59,363	56,837	54,311	51,785	49,259	46,733	44,207	41,681	39,155
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	107,112	102,409	97,941	93,697	89,664	85,834	82,195	78,737	75,453	72,333	69,369	66,553	63,878	61,337	58,922	56,629	54,450	52,380	50,414	48,546	46,771	45,085
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	94,060	89,357	84,889	80,645	76,613	72,782	69,143	65,686	62,402	59,281	56,317	53,502	50,826	48,285	45,871	43,577	41,398	39,329	37,362	35,494	33,719	32,033
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	42,100	42,100	39,995	37,890	35,785	33,680	31,575	29,470	27,365	25,260	23,155	21,050	18,945	16,840	14,735	12,630	10,525	8,420	6,315	4,210	2,105	-0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	194,368	199,071	205,644	211,993	218,131	224,066	229,810	235,373	240,762	245,987	251,056	255,977	260,757	265,403	269,923	274,321	278,605	282,780	286,851	290,824	294,704	298,495
9.1	Доля резерва, %	56,57%	57,94%	59,85%	61,70%	63,49%	65,22%	66,89%	68,51%	70,07%	71,60%	73,07%	74,50%	75,89%	77,25%	78,56%	79,84%	81,09%	82,30%	83,49%	84,65%	85,77%	86,88%
11	Объем тепловых сетей, м3	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632

6.6. Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения в существующих и перспективных балансах ВПУ приняты в соответствии с фактическим отпуском теплоносителя за 2022 год и актуализированным планом развития Калтанского городского округа.

6.7. Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Информация о фактических потерях теплоносителя отсутствует.

Глава 7 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"

7.1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки и перспективной многоэтажной жилой застройки, социально-деловых и произ¬водственных объектов.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городском округе сформированы в исторически сложившихся районах с малоэтажной индивидуальной застройкой, теплоснабжение данной застройки осуществляется либо от индивидуальных угольных котлов, либо используется печное отопление.

На перспективу индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуального жилищного фонда и малоэтажной застройки.

Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется.

7.2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Нормативно-правовые акты, определяющие работу генерирующего оборудования в вынужденном режиме:

- Распоряжение Правительства РФ от 31 июля 2017 г. № 1646-р «О перечнях генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного электроснабжения и теплоснабжения потребителей»;
- Распоряжение Правительства РФ от 20.06.2019 N 1330-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме»;
- Распоряжение Правительства РФ от 14 ноября 2019 г. № 2689-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме»;
- Распоряжение Правительства РФ от 31.12.2020 N 3700-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».

Оборудование ЮК ГРЭС не входит в утвержденный перечень генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей.

7.3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно МУ, анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения, должен выполняться на основе анализа установленной тепловой мощности на генерирующем объекте и присоединенной тепловой нагрузки. В связи с отсутствием на территории города генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в формате таблицы П36.1 Приложения №36 не приводятся.

7.4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно МУ, предложения по строительству источников комбинированной выработки для обеспечения перспективных тепловых нагрузок в городском округе, не отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, разрабатываются на основании технико-экономического обоснования в соответствии с Приложением №37.

В соответствии с П37.1, технико-экономическое обоснование строительства источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок должно выполняться на вновь осваиваемых территориях городского округа в случае отсутствия возможности обеспечения теплоснабжения потребителей от существующих источников.

Как показано в Главах 2 и 4, в настоящее время не выявлена потребность в строительстве источников тепловой энергии на неосвоенных территориях. Таким образом, существующие источники тепловой энергии позволяют покрывать перспективную тепловую нагрузку потребителей.

Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2023-2028 годы (далее - СиПР ЕЭС на 2023-2028 годы), Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2018 - 2022 годы не предусматривается строительство на территории городского округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

7.5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, функционирующих в комбинированном режиме выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок не планируются.

В перспективе планируются мероприятия по ЮК ГРЭС в рамках повышения надежности и эффективности работы источника.

Мероприятия по реконструкции ЮК ГРЭС в рамках повышения надежности и эффективности работы представлены в таблице ниже.

Таблица 7.1 Мероприятия по реконструкции ЮК ГРЭС в рамках повышения надежности и эффективности работы

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.
001.01.02.000	**Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки**			**1532218,000**
001.01.02.001	Реконструкция золоотвала №2 путем освобождения секций от золошлаковых отходов	2021	2025	44000,000
001.01.02.002	Разработка карьера глин ПАО "ЮК ГРЭС"	2021	2025	2000,000
001.01.02.003	Реконструкция котлоагрегатов с заменой ЗУУ	2021	2022	100000,000
001.01.02.004	Замена трубопроводов водорода от электролизной до генераторов и трубопровода разводки азота	2021	2022	12197,000
001.01.02.005	Модернизация крана КЦ с заменой грузоподъемной тележки	2022	2022	4671,000
001.01.02.006	Реконструкция котлоагрегата с заменой обмуровки	2021	2025	372452,000
001.01.02.007	Реконструкция котлоагрегата с заменой горелочных устройств	2022	2025	80000,000
001.01.02.008	Водородная магистраль от электролизной до генераторов и труборовода разводки азота	2021	2022	12197,000
001.01.02.009	Отсыпка площадки технопарка	2021	2024	50000,000
001.01.02.010	Монтаж прибора Dust Trak модель 8553	2022	2022	1400,000
001.01.02.011	Реконструкция защит вводов в секции 315 кВ (рабочее и резервное питание)	2022	2022	3370,000
001.01.02.012	Реконструкция кабельного хозяйства станции с заменой кабелей	2022	2022	3836,000
001.01.02.013	Монтаж приточной вентиляции котельного цеха с подогревом	2025	2025	9500,000
001.01.02.014	Монтаж ж/д весов динамических	2022	2022	2095,000
001.01.02.015	Замена генератора ТГ ст. 2	2021	2022	193357,000
001.01.02.016	Замена генератора ТГ ст. 1	2021	2022	196000,000
001.01.02.017	Замена генератора ТГ ст. 3	2022	2023	213100,000
001.01.02.018	Замена генератора ТГ ст. 7	2023	2024	213100,000
001.01.02.019	Строительство баков запасов конденсата	2021	2022	18943,000

7.6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

В перспективе не планируется переоборудования котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

7.7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

В перспективе не планируется мероприятий по реконструкции (или) модернизации котельных для увеличения зоны действия путем включения в нее зон действия других источников тепловой энергии.

7.8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В перспективе не планируется перевод существующих котельных в пиковый режим работы с источниками комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

7.9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В перспективе расширение зон действия ЮК ГРЭС планируется только за счет подключения новых потребителей.

7.10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

В перспективе схемой теплоснабжения предлагается вывод из эксплуатации котельных МКП «Теплосеть» КГО и переключение потребителей на Блочно-модульные котельные с котлами «Термобот».

Перечень мероприятий по котельным представлен в таблице ниже.

Таблица 7.2 Мероприятия по выводу из эксплуатации котельных МКП "Теплосеть" КГО.

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.
001.01.02.000	**Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки**			**180524,293**
001.01.02.020	Реконструкция котельной Садовая с заменой 12 котлов на 6 котлов КВм-3,6К мощностью 3,1 Гкал/час каждый	2024	2025	108893,220
001.01.02.021	Вывод из эксплуатации котельной "Угольная" с установкой блочно-модульной котельной (далее БМК) "Терморобот" с котлами ТР-800 (0,688 Гкал/ч) - 2 шт., и ТР-400 (0,344 Гкал/ч) - 2 шт.	2025	2025	25326,712
001.01.02.022	Вывод из эксплуатации котельной д/сада №10 с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-100 (0,086 Гкал/ч) - 2 шт.	2026	2026	2469,480
001.01.02.023	Вывод из эксплуатации котельной с. Сарбала с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.	2026	2026	7408,441
001.01.02.024	Вывод из эксплуатации котельной школы №29 с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.	2026	2026	7408,441
001.01.02.025	Вывод из эксплуатации котельной "Малышев Лог" с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.	2027	2027	14508,999
001.01.02.026	Вывод из эксплуатации котельной "Больничная" с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.	2027	2027	14508,999

7.11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуальной застройки. Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

7.12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Перспективные режимы загрузки источников определены согласно принятым

вариантам развития системы теплоснабжения на основании фактически достигнутых темпов застройки, выданных разрешений на строительство и планов основных потребителей.

Актуализированной схемой теплоснабжения предусматривается максимальное использование источников комбинированной выработки.

Перспективные балансы производства и потребления тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки с учетом мероприятий представлены в таблицах ниже.

Таблица 7.3 Балансы тепловой мощности ЮК ГРЭС, с учетом мероприятий.

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	ЮК ГРЭС																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,710	8,160	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	101,598	101,598	101,598	101,598	101,598	101,598	103,598	104,598	105,598	106,598	107,598	108,598	109,598	110,598	111,598	112,598	113,598	114,598	115,598	116,598	117,598	118,598	119,598	120,598	121,598	122,598
5.1	БУ-1 ЮК ГРЭС	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	5,600	6,600	7,600	8,600	9,600	10,600	11,600	12,600	13,600	14,600	15,600	16,600	17,600	18,600	19,600	20,600	21,600	22,600	23,600	24,600
5.2	БУ-2 ЮК ГРЭС																										
5.3	БУ-3 ЮК ГРЭС	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149
5.4	Осинники	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849
6	Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ЮК ГРЭС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе	160,210	160,210	160,210	160,210	160,210	160,332	160,800	160,929	160,929	160,980	160,980	160,980	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790
8.0.1	*отопление и вентиляция*	147,730	147,730	147,730	147,730	147,730	147,620	147,830	147,730	147,730	147,550	147,550	147,550	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970
8.0.2	*горячее водоснабжение*	12,480	12,480	12,480	12,480	12,480	12,712	12,970	13,199	13,199	13,430	13,430	13,430	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820
8.1	Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ЮК ГРЭС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.1.1	*отопление и вентиляция*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.1.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.2	БУ-1 ЮК ГРЭС	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282
8.2.1	*отопление и вентиляция*	*24,245*	*24,245*	*24,245*	*24,245*	*24,245*	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245
8.2.2	*горячее водоснабжение*	*2,037*	*2,037*	*2,037*	*2,037*	*2,037*	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037
8.3	БУ-2 ЮК ГРЭС	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038
8.3.1	*отопление и вентиляция*	*14,795*	*14,795*	*14,795*	*14,795*	*14,795*	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795
8.3.2	*горячее водоснабжение*	*1,243*	*1,243*	*1,243*	*1,243*	*1,243*	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243
8.4	БУ-3 ЮК ГРЭС	18,390	18,390	18,390	18,390	18,390	18,512	18,980	19,109	19,109	19,160	19,160	19,160	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970
8.4.1	*отопление и вентиляция*	*17,320*	*17,320*	*17,320*	*17,320*	*17,320*	17,210	17,420	17,320	17,320	17,140	17,140	17,140	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560
8.4.2	*горячее водоснабжение*	*1,070*	*1,070*	*1,070*	*1,070*	*1,070*	1,302	1,560	1,789	1,789	2,020	2,020	2,020	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410
8.5	Осинники	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500
8.5.1	*отопление и вентиляция*	*91,370*	*91,370*	*91,370*	*91,370*	*91,370*	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370
8.5.2	*горячее водоснабжение*	*8,130*	*8,130*	*8,130*	*8,130*	*8,130*	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности ЮК ГРЭС:	142,857	142,857	142,857	142,857	142,857	142,979	143,447	143,576	143,576	143,627	143,627	143,627	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437
9.1	БУ-1 ЮК ГРЭС	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758
9.1.1	*отопление и вентиляция*	*23,762*	*23,762*	*23,762*	*23,762*	*23,762*	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762
9.1.2	*горячее водоснабжение*	*1,996*	*1,996*	*1,996*	*1,996*	*1,996*	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996
9.2	БУ-2 ЮК ГРЭС	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718
9.2.1	*отопление и вентиляция*	*14,500*	*14,500*	*14,500*	*14,500*	*14,500*	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500
9.2.2	*горячее водоснабжение*	*1,218*	*1,218*	*1,218*	*1,218*	*1,218*	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218
9.5	БУ-3 ЮК ГРЭС	18,614	18,614	18,614	18,614	18,614	18,736	19,204	19,333	19,333	19,384	19,384	19,384	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194
9.5.1	*отопление и вентиляция*	*17,531*	*17,531*	*17,531*	*17,531*	*17,531*	17,421	17,631	17,531	17,531	17,351	17,351	17,351	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771
9.5.2	*горячее водоснабжение*	*1,083*	*1,083*	*1,083*	*1,083*	*1,083*	1,315	1,573	1,802	1,802	2,033	2,033	2,033	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423
9.5	Осинники	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767
9.5.1	*отопление и вентиляция*	*76,004*	*76,004*	*76,004*	*76,004*	*76,004*	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004
9.5.2	*горячее водоснабжение*	*6,763*	*6,763*	*6,763*	*6,763*	*6,763*	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	221,382	223,932	223,842	223,842	223,842	223,720	221,252	220,123	219,123	218,072	217,072	216,072	214,262	213,262	212,262	211,262	210,262	209,262	208,262	207,262	206,262	205,262	204,262	203,262	202,262	201,262
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	238,735	241,285	241,195	241,195	241,195	241,073	238,605	237,476	236,476	235,425	234,425	233,425	231,615	230,615	229,615	228,615	227,615	226,615	225,615	224,615	223,615	222,615	221,615	220,615	219,615	218,615
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при	327,190	329,740	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	аварийном выводе самого мощного котла																										
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	114,286	114,286	114,286	114,286	114,286	114,383	114,758	114,861	114,861	114,902	114,902	114,902	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550
16	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										

Таблица 7.4 Балансы тепловой мощности котельных МКП «Теплосеть» КГО, с учетом мероприятий.

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Котельные МКП "Теплосеть" КГО																										
	Котельная Садовая																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	20,000	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	20,000	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820
6.1	*отопление и вентиляция*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470
6.2	*горячее водоснабжение*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820
7.1	*отопление и вентиляция*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470
7.2	*горячее водоснабжение*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	6,350	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	6,350	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	16,790	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Котельная Угольная																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
6.1	*отопление и вентиляция*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
7.1	*отопление и вентиляция*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Котельная Больничная																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Котельная Малышев Лог																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Котельная детского сада №10																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Котельная с. Сарбала																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Котельная школы №29																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Всего по котельным																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	28,590	25,154	25,058	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	28,590	25,154	25,058	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520
6.1	*отопление и вентиляция*	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371
6.2	*горячее водоснабжение*	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520
7.1	*отопление и вентиляция*	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371
7.2	*горячее водоснабжение*	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	10,795	7,359	7,263	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	10,795	7,359	7,263	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	22,010	19,086	18,836	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										

7.13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Местные виды топлива (каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна) применяется на всех источниках тепловой энергии.

Использование солнечной энергии (гелиоэнергетика) на нужды коммунальной теплоэнергетики в Сибирском регионе невозможно, в виду наличия холодного периода и большого количества пасмурных дней в летний период.

Применение геотермальной энергетики - в коммунальной энергетике в Калтанском городском округе невозможно, ввиду отсутствия на территории геотермальных источников и горячих вод приближенных к поверхности земной коры.

Использование биотоплива (биогаза) в коммунальной энергетике в Калтанском городском округе невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа крупных источников исходного сырья: отходов крупного рогатого скота, птицеводства, отходов спиртовых и ацетонобутиловых заводов, биомассы различных видов растений.

Использование биотоплива (древесного топлива) в коммунальной энергетике в Калтанском городском округе невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа крупных источников исходного сырья: крупных объектов лесозаготовки и лесопереработки.

Использование тепловой энергии мусоросжигательных заводов в коммунальной энергетике в Калтанском городском округе невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа мусоросжигательных заводов.

7.14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Перспективное развитие промышленности городского округа намечено за счет развития и реконструкции существующих предприятий. Возможный прирост теплопотребления на промышленных предприятиях за счет расширения производства будет компенсироваться снижением за счет внедрения энергосберегающих технологий.

7.15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Согласно статьи 2 Федерального закона №190-ФЗ "О теплоснабжении", радиус эффективного теплоснабжения - это максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Согласно п. 6 2. Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г., радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Расширение зоны теплоснабжения с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии. С другой стороны, подключение дополнительной тепловой нагрузки приводит к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. При этом понятием радиуса эффективного теплоснабжения является то расстояние, при котором вероятный рост доходов от дополнительной реализации тепловой энергии компенсирует возрастание расходов при подключении удаленного потребителя.

Вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус

эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплосети к выручке от передачи тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Т.е. объект присоединения попадает в радиус эффективного теплоснабжения если выручка от передачи тепловой энергии присоединяемому объекту будет не меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к объекту. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения должен производиться для систем, по которым запланировано подключение перспективной нагрузки (ЮК ГРЭС).

Расчет предельной протяженности теплопровода от точки подключения к существующей ТС до нового потребителя проводился согласно методике. Актуализацию полученных значений рекомендуется проводить ежегодно при изменении РЭТ, которое возможно при значительном изменении присоединенной тепловой нагрузки источника и суммарной протяженности ТС. Изменение стоимостных показателей, а именно удельных капиталовложений, обусловленное инфляцией, не приводит к изменению полученных результатов, т.к. влечет за собой рост себестоимости тепловой энергии как по системе теплоснабжения в целом, так и на отдельных ее участках.

В таблице приведены результаты расчета максимальной протяженности теплопровода от точки подключения на существующей тепловой сети до нового потребителя.

Таблица 7.5 Предельная протяженность теплопровода от точки подключения к системе теплоснабжения до новой теплопотребляющей установки

Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Предельная протяженность теплопровода по kэф, м
0,01	2
0,02	4
0,03	5
0,04	7
0,05	9
0,06	11
0,07	13
0,08	14
0,09	16
0,1	18
0,2	36
0,3	54
0,4	72
0,5	90
1	181
1,5	271
2	361
2,5	452
3	542
3,5	632
4	723
4,5	813
5	903
5,5	994
6	1084
10	1806
15	2710
20	3613
30	5419

Проведенный анализ показал, что коэффициент эффективности присоединения нагрузки дает наиболее адекватную оценку целесообразности нового подключения в зоне РЭТ, т.к. он учитывает, как капитальные затраты, так и эксплуатационные. В связи с этим, рекомендуется использовать коэффициент эффективности присоединения нагрузки при принятии решения относительно новых заявителей.

Выводы:

1) Радиус эффективного теплоснабжения не просто измеритель, а экономическая категория, которая может быть использована при рассмотрении задач о

расширении и объединении зон действия источников тепловой энергии.

2) Радиусы эффективного теплоснабжения целесообразно вычислять только при возникновении задачи реконструкции или нового строительства в зоне действия конкретного источника тепловой энергии.

3) Радиус эффективного теплоснабжения, прежде всего, зависит от прогнозируемой конфигурации тепловой нагрузки относительно места расположения источника тепловой энергии и плотности тепловой нагрузки.

4) На значение эффективного радиуса самое существенное влияние оказывает наличие или отсутствие резервов пропускной способности существующих тепловых сетей и резервов тепловой мощности на источнике.

5) Одним из главных параметров, от которого зависит значение эффективного радиуса, является величина подключаемой новой нагрузки. Характер этого влияния не однозначный. Увеличение новой нагрузки может привести как к возрастанию эффективного радиуса, так и к его уменьшению.

6) Значительное влияние на величину эффективного радиуса оказывает способ прокладки тепловых сетей. При подземном способе прокладки увеличение затрат на перекладку и новое строительство приводит к снижению эффективного радиуса.

7) Значение эффективного радиуса существенным образом зависит от места подключения новой нагрузки к существующей тепловой сети и может быть различным для каждого направления вывода тепловой мощности.

8) Методика определения эффективного радиуса теплоснабжения не отражает реального влияния на совокупные затраты на подключение мелких потребителей, расположенных на значительном удалении от существующих тепловых сетей. Мелкие потребители (индивидуальные жилые дома), находящиеся на расстоянии не более 20 м от сетей теплоснабжения могут быть подключены трубопроводами с DN20. Потребители с такой же нагрузкой, но удалённые на значительное расстояние от сетей теплоснабжения, должны подключаться трубопроводами с большим диаметром для обеспечения расчётного гидравлического режима. Это приводит к значительному росту нормативных технологических тепловых потерь. В данном случае реальные критерии радиуса эффективного теплоснабжения должны подтверждаться гидравлическими и тепловыми расчётами с учётом рельефа местности и величины подключаемых тепловых нагрузок.

7.16. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

За период актуализации изменения в мероприятиях по источникам тепловой энергии состоят в корректировке стоимостей и дат реализации.

Глава 8 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"

8.1. Обоснование предложений по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

На сегодняшний день все источники тепловой энергии работают в уделенных изолированных зонах. Возможность совместной работы отсутствует.

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перераспределения тепловой нагрузки между источниками не планируются.

8.2. Обоснование предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения

Планом развития КГО, предусматривается многоэтажное строительство в р-не. Постоянный г. Калтан

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в указанных районах предлагается реконструкция существующих и строительство новых сетей ЦТП р-на Постоянный (источник ЮК ГРЭС).

Мероприятия по строительству тепловых сетей, для обеспечения приростов тепловой нагрузки, приведены в таблице ниже.

Таблица 8.1 Мероприятия по строительству тепловых сетей, для обеспечения приростов тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя				
					До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			
001.02.01.000	**Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки**								**27913,744**
001.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный (ТК-49/1 (от) - ТК-49/2 (от))	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		200; 80	2022	2022	3664,508
001.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/1 (гвс) - ТК-49/2 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		100; 80	2022	2022	2449,071
001.02.01.003	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (от) - ТК-49/4 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		150; 20	2022	2022	740,610
001.02.01.004	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (гвс) - ТК-49/4 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		80; 20	2022	2022	503,357
001.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. Дзержинского, 25, 27 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		80; 40	2022	2022	1006,714
001.02.01.006	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. Дзержинского, 25, 27 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		50; 40	2022	2022	1006,714
001.02.01.007	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (от) - ТК-49/3 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		100; 35	2023	2023	1071,469
001.02.01.008	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (гвс) - ТК-49/3 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		80; 35	2023	2023	880,874
001.02.01.009	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		80; 7,5	2023	2023	188,759

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя				
					До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			
001.02.01.010	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		70; 7,5	2023	2023	188,759
001.02.01.011	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		70; 7,5	2023	2023	188,759
001.02.01.012	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		50; 7,5	2023	2023	188,759
001.02.01.013	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный УТ-4(от) - ТК-1 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		300; 25	2026	2026	1293,728
001.02.01.014	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный УТ-4(гвс) - ТК-1 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		200; 25	2026	2026	1145,159
001.02.01.015	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (от) - ТК-4 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		300; 70	2026	2026	3622,438
001.02.01.016	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (гвс) - ТК-4 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		200; 70	2026	2026	3206,445
001.02.01.017	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (от) - ТК-2 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		150; 80	2026	2026	2962,442
001.02.01.018	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (гвс) - ТК-2 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		80; 80	2026	2026	2013,427
001.02.01.019	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-2 (от) - ТК-3 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		100; 15	2026	2026	459,201
001.02.01.020	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		80;	2026	2026	377,518

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя				
					До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			
	застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-2 (гвс) - ТК-3 (гвс)								
001.02.01.021	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		80; 7,5	2026	2026	188,759
001.02.01.022	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		70; 7,5	2026	2026	188,759
001.02.01.023	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		70; 7,5	2026	2026	188,759
001.02.01.024	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		50; 7,5	2026	2026	188,759

8.3. Обоснование предложений по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Основная часть потребителей городского округа подключена к системе теплоснабжения ЮК ГРЭС. Прочие источники тепла рассредоточены по территории городского округа, расположены на значительном расстоянии от тепловых сетей ЮК ГРЭС. Обеспечение возможности поставок тепловой энергии потребителям от различных источников в данной ситуации экономически не целесообразно.

8.4. Обоснование предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Перспективные блочно-модульные котельные будут находится на площадках существующих котельных. В связи с чем строительства, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности работы системы теплоснабжения за счет перевода котельных в пиковых режим или ликвидации котельных не планируются.

8.5. Обоснование предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Строительства тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения не планируется.

Схемой теплоснабжения предлагаются мероприятия по реконструкции участков тепловых сетей со сроком эксплуатации более 20 лет. Данные мероприятия представлены в пункте 8.7 и направлены на повышение надежности.

8.6. Обоснование предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

В перспективе планируется подключение новых потребителей. Пропускной способности некоторых участков недостаточно для обеспечения перспективных потребителей требуемым объемом теплоносителя. В таблице ниже представлены мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра для обеспечения перспективных потребителей.

Таблица 8.2 Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра для обеспечения перспективных потребителей

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя				
					До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			
001.02.04.000	**Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**								**6142,600**
001.02.05.001	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный (УТ-28(от) - ТК-49(от))	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м	200; 35	200; 35	2022	2022	1603,222
001.02.05.002	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный УТ-28(гвс) - ТК-49(гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м	150; 35	150; 35	2022	2022	1296,068
001.02.05.003	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49(от) - ТК-49/1 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м	200; 27	200; 27	2022	2022	1236,771
001.02.05.004	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49(гвс) - ТК-49/1 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м	150; 27	150; 27	2022	2022	999,824
001.02.05.005	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/4 (гвс) - УТ-31(гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м	80; 40	80; 40	2022	2022	1006,714

8.7. Обоснование предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Схемой теплоснабжения предлагаются мероприятия по реконструкции участков тепловых сетей со сроком эксплуатации более 20 лет. Данные мероприятия представлены в таблице ниже и направлены на повышение надежности.

Таблица 8.3 Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет.

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-33а	УТ-36а	0,07	44	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1303,623
БУ-1,2	УТ-35а	ж/д 12а,16а,33 пер. Болотный (обобщенный)	0,025	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	УТ-34а	УТ-35а	0,05	35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	914,445
БУ-1,2	УТ-34а	ж/д ул. Калинина, 25	0,032	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	287,397
БУ-1,2	УТ-33а	УТ-34а	0,08	12,61	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	373,607
БУ-1,2	УТ 23	жд ул. Горького, 25	0,05	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	627,048
БУ-1,2	УТ 23	ж/д 1,4-1,4-2,6,12,14 ул. Болотная (обобщенный)	0,08	12,02	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	356,126
БУ-1,2	УТ 27а	ж/д ул. Калинина, 32-1,32-2	0,05	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ 26а	УТ 27а	0,07	14	надзем.	до 1997	2024-2043	295,164
БУ-1,2	УТ 25а	УТ 26а	0,08	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
БУ-1,2	УТ 24	УТ 25а	0,08	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
БУ-1,2	УТ 24а	УТ 24	0,08	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
БУ-1,2	УТ 23а	УТ 24а	0,08	28	надзем.	до 1997	2024-2043	590,328
БУ-1,2	УТ 23	УТ 23а	0,08	50	надзем.	до 1997	2024-2043	1054,157
БУ-1,2	УТ 23	ИП Балабанов маг. "Азалия"	0,05	16,59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	433,447
БУ-1,2	УТ-22а	УТ 23	0,08	30	надзем.	до 1997	2024-2043	632,494
БУ-1,2	ТК I-41/1	Корбашова Н.Ф.	0,025	38	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	992,826
БУ-1,2	УТ-41	Суббота Т.В., Шмунк И.Я.	0,025	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
БУ-1,2	УТ-41	Захаренко В.Л.	0,05	4,5	надзем.	до 1997	2024-2043	94,874
БУ-1,2	ТК I-41/1	УТ-41	0,07	9,31	надзем.	до 1997	2024-2043	196,284
БУ-1,2	ТК I-41	ж/д ул. Калинина 12-1,12-2,15,17 (обобщенный)	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	ТК 19/2	УТ-18	0,15	14,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	678,655
БУ-1,2	ТК 19/2	ж/д ул. Горького, 19	0,05	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1567,620
БУ-1,2	ТК 19/2	ж/д, Аптека, Парикмахерская, Магазины, Телерадиокомпания, ул. Горького, 20	0,07	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	414,789
БУ-1,2	ТК 18/4	ж/д, Магазин ООО Гамаюн, ул. Калинина, 16 (2)	0,08	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,417
БУ-1,2	ТК 18/3	ТК 18/4	0,1	52	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1540,646
БУ-1,2	ТК 18/3	ж/д, Магазин ООО Гамаюн, ул. Калинина, 16 (1)	0,05	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	ТК 18/2 А	ТК 18/3	0,2	66	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3026,437
БУ-1,2	ТК 18/2	ТК 18/2 А	0,2	8,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	389,768
БУ-1,2	ТК 18/2	ж/д ул. Базарная, 6	0,05	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	ТК-18	ТК 18/1	0,3	42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2630,678
БУ-1,2	ТК-18	ж/д ул. Базарная, 8	0,05	15,67	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	409,410
БУ-1,2	УТ-40а	ж/д ул. Калинина, 31а	0,07	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	740,695
БУ-1,2	ТК 13/3	ж/д, Музей, Ветеран, Упр. Культ., пр. Мира, 33б	0,08	36	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1066,601
БУ-1,2	УТ-22а	ж/д 5-1,5-2,7-1,8-1,8-2,9,10-1,10-2,11,12,13,14-1 пер.	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
		Садовый (обобщенный)						
БУ-1,2	УТ-31а	ж/д ул. Садовая, 5	0,032	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	235,143
БУ-1,2	УТ-32а	УТ-33а	0,08	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	829,578
БУ-1,2	УТ-20а	УТ-21а	0,07	94	надзем.	до 1997	2024-2043	1981,815
БУ-1,2	УТ-20а	ж/д ул. Жданова, 59	0,032	55	надзем.	до 1997	2024-2043	1159,573
БУ-1,2	УТ-20а	ж/д ул. Жданова, 51	0,032	73	надзем.	до 1997	2024-2043	1539,069
БУ-1,2	УТ-20	УТ-20а	0,07	95,52	надзем.	до 1997	2024-2043	2013,862
БУ-1,2	ТК I-41 "Г"	ТК I-41/1	0,1	163,34	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4839,405
БУ-1,2	ТК-42	ж/д ул. Заводская, 43	0,032	72,79	надзем.	до 1997	2024-2043	1534,642
БУ-1,2	Смена диаметра	ж/д, Магазин, ул. Калинина, 4	0,1	11,41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	338,053
БУ-1,2	ТК I-40/1	Смена диаметра	0,2	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	550,261
БУ-1,2	ТК-42	ж/д ул. Базарная, 11	0,05	13,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	360,553
БУ-1,2	УТ-42	ТК-42	0,1	78,36	надзем.	до 1997	2024-2043	1747,177
БУ-1,2	ТК I-41 "Г""	УТ-20	0,07	354,1	надзем.	до 1997	2024-2043	7465,540
БУ-1,2	УТ-43	ж/д ул. Базарная, 9	0,1	5	подвал	до 1997	2024-2043	57,544
БУ-1,2	УТ-42	УТ-43	0,1	22,07	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,886
БУ-1,2	ТК I-41 "Г""	УТ-42	0,2	70,08	надзем.	до 1997	2024-2043	2125,282
БУ-1,2	ТК 18/1	ТК 18/2	0,2	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1375,653
БУ-1,2	УТ-21а	ж/д, Магазин, Вядянен В.С., ул. Красенка, 10	0,025	16,5	надзем.	до 1997	2024-2043	347,872
БУ-1,2	ТК 13/3	ТК 13/4	0,2	34	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1559,073
БУ-1,2	ТК I-28	ТК I-29	0,3	58	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	3632,842
БУ-1,2	ТК I-29	ТК 13/5	0,3	16	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1002,163
БУ-1,2	ТК-13/6	ж/д, Магазин "Сакура", пр. Мира, 33	0,08	19,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	586,630
БУ-1,2	ТК 13/5	ТК 13/9	0,3	68	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	4259,194
БУ-1,2	ТК 13/9	ИП Побежимова Магазин "Виктория"	0,032	53	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1384,731
БУ-1,2	ТК 13/4	ТК 13/9	0,2	23	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1054,667
БУ-1,2	ТК 13/4	ж/д пр. Мира, 33а	0,1	21,35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	632,554
БУ-1,2	ТК I-29	УТ-25	0,2	31	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1421,508
БУ-1,2	УТ-25	ТК-25	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	ТК-25	ж/д пр. Мира, 31	0,05	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	156,762
БУ-1,2	УТ-25	ТК I-30	0,2	11	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	504,406
БУ-1,2	ТК I-30	УТ I-30	0,05	42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1097,334
БУ-1,2	УТ I-30	ДСШ №42 школа	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	УТ I-30	ДСШ №42 эстр. класс	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	ТК I-30	ТК I-31	0,2	48	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2201,045
БУ-1,2	ТК I-31	ж/д пр. Мира, 29	0,05	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	731,556
БУ-1,2	ТК I-31	ДМШ №23	0,05	18,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	483,350
БУ-1,2	ТК I-31	ТК I-32	0,2	34	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1559,073
БУ-1,2	ТК I-32	ж/д пр. Мира, 25	0,05	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	ТК I-32	ТК I-34	0,2	55	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2522,031
БУ-1,2	ТК I-34	УТ-23	0,05	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-23	ж/д пр. Мира, 23	0,05	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
БУ-1,2	УТ-23	ж/д пр. Мира, 21	0,05	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	ТК I-34	УТ-24	0,07	31	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	918,462
БУ-1,2	УТ-24	АТС, гараж, ул. Горького, 14а	0,07	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	237,022
БУ-1,2	УТ-40а	ж/д ул. Калинина, 29а	0,025	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	УТ-39а	УТ-40а	0,07	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	888,834
БУ-1,2	УТ-39а	ж/д ул. Калинина, 29б	0,025	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-38а	УТ-39а	0,07	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	799,951
БУ-1,2	УТ-38а	ж/д ул. Калинина, 29ж	0,025	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-37а	УТ-38а	0,07	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	740,695
БУ-1,2	УТ-37а	ж/д ул. Калинина, 29г	0,025	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-37	УТ-37а	0,07	41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1214,740

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-37	ж/д ул. Калинина, 27	0,025	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-36а	УТ-37	0,07	9,59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	284,131
БУ-1,2	УТ-31а	УТ-32а	0,08	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1481,390
БУ-1,2	УТ-30а	УТ-31а	0,08	52	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1540,646
БУ-1,2	УТ-29а	УТ-30а	0,07	37	надзем.	до 1997	2024-2043	780,076
БУ-1,2	УТ-29а	ж/д ул. Садовая, 1/2	0,05	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-28а	УТ-29а	0,07	15,79	надзем.	до 1997	2024-2043	332,903
БУ-1,2	УТ-28а	ж/д ул. Садовая, 1/1	0,05	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-22а	УТ-28а	0,07	55	надзем.	до 1997	2024-2043	1159,573
БУ-1,2	ТК 13/4	УТ-22а	0,08	50,95	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1509,536
БУ-1,2	ТК 13/5	ж/д ул. Горького, 24а	0,07	36,9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1093,266
БУ-1,2	ТК 13/4	ТК 13/5	0,07	41,17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1219,777
БУ-1,2	ТК 13/2 "В"	ТК 13/4	0,07	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	325,906
БУ-1,2	ТК 13/2 "В"	Д/С №24 "Белочка", Магазин	0,08	7,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	222,209
БУ-1,2	ТК 13/2 "А"	ТК 13/2 "В"	0,08	64,52	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1911,586
БУ-1,2	ТК 13/2 "А"	ТК 13/3	0,2	74	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3393,277
БУ-1,2	ТК 13/3	ж/д, Магазин "Луч", ул. Горького, 22	0,08	35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1036,973
БУ-1,2	ТК 13/3	ж/д пр. Мира, 35а	0,08	4,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	142,213
БУ-1,2	ТК 13/3	ТК 13/2 "А"	0,2	36	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1650,784
БУ-1,2	ТК 13/8	ж/д, Магазины, Офис, пр. Мира, 37	0,08	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
БУ-1,2	ТК 13/7	ж/д пр. Мира, 35	0,08	19,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	586,630
БУ-1,2	ТК 22/5	ж/д, салон красоты, коллегия адвокатов, пр. Мира, 11(1)	0,1	16,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	488,859
БУ-1,2	ТК 22/4	ТК 22/5	0,2	104	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	4768,930
БУ-1,2	ТК-пр. Мира, 13	Магазин ООО "Хотей"	0,05	6,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	164,600
БУ-1,2	ТК 22/4	ТК-пр. Мира, 13	0,05	41,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1084,271
БУ-1,2	ТК 22/4	Магазин ООО "Система Чибис"	0,05	25,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	666,239
БУ-1,2	УТ-33а	ж/д ул. Калинина 34-1,34-2, 36 (обобщенный)	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	ТК I-34	ТК I-35 "А"	0,2	49	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2246,900
БУ-1,2	ТК 22	МО МВД	0,08	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	562,928
БУ-1,2	ТК 22	ТК 22/1	0,15	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	320,986
БУ-1,2	ТК 22/2	ТК 22/2 А	0,05	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,667
БУ-1,2	ТК 22/2 А	Магазин ООО "Элемент-Трейд"	0,05	17,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	457,223
БУ-1,2	ТК I-41 "Г"	ТК I-41 "Г'"	0,2	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	45,855
БУ-1,2	УТ-18	ж/д ул. Горького, 18	0,1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	29,628
БУ-1,2	ТК I-35 "Б"	ТК-18	0,3	140,99	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	8830,937
БУ-1,2	смена диаметра	ТК 19/2	0,15	40,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1857,132
БУ-1,2	ТК 13/9	смена диаметра	0,2	43	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1971,769
БУ-1,2	ТК 22 А	ООО "СУ-2" (строй.дом)	0,05	8,1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	211,629
БУ-1,2	УТ-16	ж/д ул. Горького, 14 (+прочие)	0,1	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1185,112
БУ-1,2	УТ-16	ж/д, ГИБДД, Детская бибилиотека, ул. Горького, 16	0,1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	29,628
БУ-1,2	УТ-18	УТ-16	0,1	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1185,112
БУ-1,2	ТК I-35 "А"	ТК I-35 "Б"	0,3	83,11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	5205,611
БУ-1,2	ТК 22/3	ж/д, гараж Таскаев В.М., Близнюк В.Н., пр. Мира, 17а	0,05	42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1097,334
БУ-1,2	СЗА	УТ-23	0,3	113,85	надзем.	до 1997	2024-2043	5602,528
БУ-1,2	УТ-26	СЗА	0,3	5,58	надзем.	до 1997	2024-2043	274,590
БУ-1,2	УТ-26	Смена диаметра	0,2	53,5	надзем.	до 1997	2024-2043	1622,468
БУ-1,2	Смена диаметра	ТК-26	0,2	31	надзем.	до 1997	2024-2043	940,122
БУ-1,2	УТ-23 СЗА	ТК	0,2	84	надзем.	до 1997	2024-2043	2547,427
БУ-1,2	УТ-23	УТ-23 СЗА	0,2	2,6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	119,223
БУ-1,2	ТК Ш-11	ж/д, Центральная библиотека,	0,07	13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	385,161

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
		Магазин, ул. Комсомольская, 49						
БУ-1,2	ТК I-28	ТК Ш-11	0,15	59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2705,451
БУ-1,2	ТК-26	ТК I-28	0,2	68	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3118,147
БУ-1,2	ТК	ТК III-15а	0,2	51	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2338,610
БУ-1,2	УТ-16а	ж/д ул. Мичурина, 30	0,025	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-15а	УТ-16а	0,05	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
БУ-1,2	ТК 23-1	ЦД и К "Молодежный"	0,05	62	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1619,874
БУ-1,2	УТ-15/1	УТ-15	0,15	89	надзем.	до 1997	2024-2043	2440,505
БУ-1,2	УТ Ш-16	УТ-15/1	0,15	123	надзем.	до 1997	2024-2043	3372,833
БУ-1,2	ТК-25/13	Под.	0,1	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1185,112
БУ-1,2	Под.	УТ-11/1	0,05	39,5	надзем.	до 1997	2024-2043	832,784
БУ-1,2	СЗА УТ-11	Под.	0,05	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	731,556
БУ-1,2	ТК-25/5	ТК-25/6	0,1	29,8	надзем.	до 1997	2024-2043	664,445
БУ-1,2	ТК-25/5	Проходная КПБ	0,05	36,77	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	960,690
БУ-1,2	ТК-25/4	ТК-25/5	0,1	34,5	надзем.	до 1997	2024-2043	769,240
БУ-1,2	ТК-25/11	ТК-25/10	0,08	45	надзем.	до 1997	2024-2043	948,741
БУ-1,2	ТК-25/11	Корпус №4 КПБ	0,05	9,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	245,594
БУ-1,2	ТК-25/12	ТК-25/11	0,07	23,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	690,328
БУ-1,2	ТК-25/12	Корпус №3 КПБ	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	ТК-25/2	ТК-25/12	0,1	63	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1866,551
БУ-1,2	ТК-25/2	Корпус №2 КПБ	0,05	6,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	164,600
БУ-1,2	ТК-25/3	ТК-25/2	0,1	61	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1807,296
БУ-1,2	ТК-25/3	Корпус №1 КПБ	0,05	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	287,397
БУ-1,2	ТК-25/4	ТК-25/3	0,1	13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	385,161
БУ-1,2	ТК-25/13	ТК-25/4	0,15	17,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	802,464
БУ-1,2	ТК-25/13	ГБУЗ КПБ	0,05	6,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	167,213
БУ-1,2	ТК-25/13	ТК-24/7	0,25	98,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	5468,395
БУ-1,2	ТК-24/7	ж/д пр. Мира, 11(2), УФК по КО №18 (пристр. и встр. пом.)	0,08	1,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	44,442
БУ-1,2	ТК-24/7	ТК 24/8	0,2	91,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4195,742
БУ-1,2	УТ-19а	ж/д ул. Жданова, 43г	0,032	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
БУ-1,2	УТ-19а	ж/д ул. Жданова, 40	0,025	7,13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	186,286
БУ-1,2	УТ-18а	УТ-19а	0,05	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
БУ-1,2	УТ-18а	ж/д ул. Жданова, 32	0,025	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-17а	УТ-18а	0,05	22,67	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,299
БУ-1,2	ТК	ж/д ул. Комсомольская, 21	0,08	6,6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	195,543
БУ-1,2	УТ-8/1	ТК	0,08	20,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	601,444
БУ-1,2	УТ-8/1	ж/д ул. Комсомольская, 19	0,125	5	подвал	до 1997	2024-2043	66,662
БУ-1,2	УТ-17а	ж/д ул. Жданова, 34	0,025	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-11	УТ-10	0,2	34,6	надзем.	до 1997	2024-2043	1049,297
БУ-1,2	УТ-11/1	ж/д, ул. Комсомольская, 23	0,05	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-11	СЗА УТ-11	0,05	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	26,127
БУ-1,2	ТК-26/5	Гараж	0,15	77	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3530,843
БУ-1,2	ТК-26/5	Хоз. блок	0,15	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	825,392
БУ-1,2	ТК-26/3	ТК-26/5	0,15	28,97	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1328,422
БУ-1,2	ТК-26/3	Поликлиника	0,15	8,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	389,768
БУ-1,2	ТК-26/2	ТК-26/3	0,15	63	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2888,871
БУ-1,2	ТК-26/2	Стационар	0,15	15,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	724,511
БУ-1,2	ТК-26/1 "В"	ТК-26/2	0,15	38,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1779,178
БУ-1,2	СЗА ТК-26/1 "В"	ТК-26/1 "В"	0,2	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	229,276
БУ-1,2	УТ-26/1 "Г"	СЗА ТК-26/1 "В"	0,2	2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	91,710
БУ-1,2	ТК-26/1 "Г"	ТК-25/13	0,2	77,08	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3534,511
БУ-1,2	УТ-26/1 "Г"	ТК-26/1 "Г"	0,2	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	45,855
БУ-1,2	УТ-14	УТ-26/1 "Г"	0,2	61,5	надзем.	до 1997	2024-2043	1865,080
БУ-1,2	ТК 26/1 "А"	ж/д ул. Комсомольская, 25	0,05	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	СЗА УТ-13	ТК 26/1 "А"	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	СЗА УТ-12	УТ-13	0,2	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	825,392
БУ-1,2	УТ-13	СЗА УТ-13	0,05	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	26,127

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-13	УТ-14	0,2	18	надзем.	до 1997	2024-2043	545,877
БУ-1,2	УТ-27	ДДТ	0,05	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	СЗА УТ-14	УТ-14	0,15	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	45,855
БУ-1,2	УТ-15/1	СЗА УТ-14	0,15	28	надзем.	до 1997	2024-2043	767,799
БУ-1,2	ТК-15	МДОУ Д/С №41	0,05	2,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	57,479
БУ-1,2	УТ-15/1	ТК-15	0,05	9,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	242,981
БУ-1,2	УТ-15	УТ-15/1	0,15	15	надзем.	до 1997	2024-2043	411,321
БУ-1,2	ТК-16	ж/д, Магазин "Спорт товары", кафе, ул. Комсомольская, 27	0,07	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	414,789
БУ-1,2	УТ-15	ТК-16	0,05	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	418,032
БУ-1,2	Под.	Опуск	0,1	106	надзем.	до 1997	2024-2043	2363,461
БУ-1,2	ТК-25/6	ТК-25/7	0,1	34,5	надзем.	до 1997	2024-2043	769,240
БУ-1,2	ТК-25/6	Диспансер КПБ	0,05	9,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	256,045
БУ-1,2	УТ-12	СЗА УТ-12	0,2	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	45,855
БУ-1,2	УТ-12	УТ-11	0,2	181,5	надзем.	до 1997	2024-2043	5504,262
БУ-1,2	УТ-23	УТ-12	0,3	473,3	надзем.	до 1997	2024-2043	23290,965
БУ-1,2	УТ-15а	УТ-17а	0,05	70	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1828,890
БУ-1,2	УТ-14а	УТ-15а	0,05	55	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1436,985
БУ-1,2	УТ-14а	ж/д ул. Мичурина, 29	0,025	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
БУ-1,2	УТ-28	ТК I-28/1	0,15	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	412,696
БУ-1,2	ТК I-28	УТ-28	0,15	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1238,088
БУ-1,2	БУ №2	УТ-26	0,4	1176	надзем.	до 1997	2024-2043	100011,568
БУ-1,2	УТ-14а	ж/д ул. Мичурина 6,28,33, Воронецкий Г.В., (обобщенный)	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	УТ-13а	УТ-14а	0,05	96	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2508,192
БУ-1,2	ТК III-15/2	Супермаркет "Солнышко"	0,1	14,85	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	439,973
БУ-1,2	ТК III-15/1	ж/д ул. Комсомольская, 39	0,1	17,68	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	523,820
БУ-1,2	УТ-28	ж/д, Магазин "Реванш", ул. Комсо-мольская, 55	0,1	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	148,139
БУ-1,2	Опуск	УТ-1	0,1	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	237,022
БУ-1,2	УТ-17	Лаборатория КПБ	0,05	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,159
БУ-1,2	УТ-17	Дн. стационар КПБ	0,05	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	287,397
БУ-1,2	УТ-17	Кухня, прожарочная КПБ	0,05	7,9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	206,403
БУ-1,2	УТ-16	УТ-17	0,07	15,36	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	455,083
БУ-1,2	УТ-16	АХЧ КПБ	0,04	4,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	117,572
БУ-1,2	ТК-25/8	УТ-16	0,08	34	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1007,345
БУ-1,2	УТ-28/1	УТ-27	0,05	41,81	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1092,370
БУ-1,2	УТ-28/1	ООО "Стронк" торгово-сервисный центр	0,05	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	ТК I-28/1	УТ-28/1	0,05	59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1541,493
БУ-1,2	ТК I-28/1	ж/д, ТЦ "Солнышко", ул. Комсомольская, 57	0,1	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
БУ-1,2	ТК-25/8	Г араж, прачечная КПБ	0,05	8,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	219,467
БУ-1,2	ТК-25/7	ТК-25/8	0,08	37	надзем.	до 1997	2024-2043	780,076
БУ-1,2	ТК-25/7	Аптека, рентген КПБ	0,05	10,7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	279,559
БУ-1,2	ТК-25/10	Корпус №5 КПБ	0,08	45	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1333,251
БУ-1,2	ТК 23-1	Д/С №38 "Сказка", прачечная	0,08	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,417
БУ-1,2	УТ III-16	ТК 23-1	0,1	31	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	918,462
БУ-1,2	ТК III-17	УТ III-16	0,15	63,5	надзем.	до 1997	2024-2043	1741,260
БУ-1,2	ТК III-16	ТК III-17	0,15	39,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1811,276
БУ-1,2	ТК-37	Управление, реабилитационное отделение, пр. Мира, 12	0,05	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	УТ-37	ТК-37	0,25	42,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2359,460
БУ-1,2	УТ-37	ж/д ул. Комсомольская, 37	0,1	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	148,139
БУ-1,2	УТ-13а	ж/д ул. Мичурина, 21	0,025	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	УТ-13	УТ-13а	0,05	20,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	527,765

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК-3	УТ-13	0,05	47	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1227,969
БУ-1,2	УТ-12а	ж/д ул. Мичурина, 11	0,032	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,667
БУ-1,2	УТ-12а	ж/д ул. Мичурина, 9	0,025	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	156,762
БУ-1,2	УТ-11а	УТ-12а	0,05	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,159
БУ-1,2	УТ-5а	УТ-6	0,05	36	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	940,572
БУ-1,2	УТ-4а	УТ-5а	0,08	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1185,112
БУ-1,2	УТ-3а	УТ-4а	0,1	125	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3703,475
БУ-1,2	УТ-3а	ТК-3	0,05	14,47	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	378,058
БУ-1,2	УТ-2а	УТ-3а	0,1	29	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	859,206
БУ-1,2	УТ-1	ж/д 7а,9,14,21,24 ул. Заводская (обобщенный)	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	УТ-1	УТ-2а	0,1	54,26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1607,604
БУ-1,2	УТ-1	УТ-1а	0,05	20,16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	526,720
БУ-1,2	УТ-1а	ж/д ул. Заводская, 25	0,05	12,82	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	334,948
БУ-1,2	УТ-1а	ж/д ул. Заводская, 27	0,05	32	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	836,064
БУ-1,2	УТ-22	УТ-1а	0,032	35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	914,445
БУ-1,2	УТ-22	Проходная МБУЗ "ЦГБ"	0,05	13,95	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	364,472
БУ-1,2	УТ-21	УТ-22	0,05	69,1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1805,376
БУ-1,2	УТ-21	Физио отдел. МБУЗ "ЦГБ	0,05	15,03	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	392,689
БУ-1,2	УТ-20	Бак. лаб, клинич. лаб., помещение, скорая помощ. МБУЗ "ЦГБ	0,1	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,417
БУ-1,2	УТ-11а	ж/д ул. Мичурина, 7	0,025	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	156,762
БУ-1,2	УТ-6	ж/д ул. Заводская,3	0,032	35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	914,445
БУ-1,2	УТ-6	ж/д ул. Заводская, 6	0,05	8,94	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	233,575
БУ-1,2	УТ-6	ООО "КЭнК" Гараж	0,05	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
БУ-1,2	УТ-6	ООО "СпецТранс-Трейд" (гараж)	0,05	36,9	надзем.	до 1997	2024-2043	777,968
БУ-1,2	УТ-10а	УТ-11а	0,05	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	574,794
БУ-1,2	УТ-10а	ж/д ул. Мичурина, 4	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-9а	УТ-10а	0,05	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	418,032
БУ-1,2	УТ-9а	ж/д ул. Мичурина, 3	0,025	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	УТ-6а	УТ-9а	0,05	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	УТ-8а	ж/д ул. Мичурина, 1а	0,025	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	705,429
БУ-1,2	УТ-7а	УТ-8а	0,05	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-7а	ж/д ул. Мичурина, 1в	0,025	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-6а	УТ-7а	0,05	26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	679,302
БУ-1,2	УТ-6	УТ-6а	0,05	6,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	169,826
БУ-1,2	УТ-6	ж/д ул. Мичурина, 2а	0,025	9,22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	240,891
БУ-1,2	УТ-5а	УТ-6	0,05	45	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1175,715
БУ-1,2	УТ-10	УТ-9	0,2	99,6	надзем.	до 1997	2024-2043	3020,520
БУ-1,2	УТ-8	УТ-8/1	0,15	51,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2356,952
БУ-1,2	УТ-6	ООО "КЭнК" мастерские, склад	0,05	75,1	надзем.	до 1997	2024-2043	1583,344
БУ-1,2	УТ-4	УТ-6	0,1	62,3	надзем.	до 1997	2024-2043	1389,091
БУ-1,2	УТ-4	ООО "Акрукс-М" (кислородная станция)	0,05	3	надзем.	до 1997	2024-2043	63,249
БУ-1,2	СЗА УТ-9	УТ-10	0,1	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	829,578
БУ-1,2	УТ-2а	ж/д ул. Комсомольская, 5	0,1	41,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1229,554
БУ-1,2	УТ-2а	ж/д ул. Комсомольская, 3	0,1	6,7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	198,506
БУ-1,2	УТ-2	УТ-2а	0,1	52,7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1561,385
БУ-1,2	УТ-3	УТ-2	0,15	12	надзем.	до 1997	2024-2043	329,057
БУ-1,2	УТ-3	МАУ "Бизнес-инкубатор"	0,05	26,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	692,366

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-4	ж/д ул. Комсомольская, 11	0,1	5,6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	165,916
БУ-1,2	ТК VI-4/1	ж/д, Магазин "Колбасная лавка", ул. Комсомольская, 13	0,1	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	474,045
БУ-1,2	ТК VI-4	ТК VI-4/1	0,1	13,1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	388,124
БУ-1,2	ТК VI-4	ж/д ул. Комсомольская, 15	0,08	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	118,511
БУ-1,2	ТК VI-2 "С"	ТК VI-4	0,15	42,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1948,842
БУ-1,2	УТ-7/1	ТК VI-2 "С"	0,2	15,09	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	691,953
БУ-1,2	УТ-7	УТ-7/1	0,2	7,9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	362,255
БУ-1,2	УТ-7	ООО "Алмаз"	0,05	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	УТ-8	УТ-7	0,2	45,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2072,651
БУ-1,2	УТ-8	ж/д пр. Мира, 2	0,1	12,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	370,348
БУ-1,2	УТ-8	УТ-8	0,2	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	366,841
БУ-1,2	УТ-9	СЗА УТ-9	0,1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	29,628
БУ-1,2	УТ-9	УТ-8	0,2	38	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1742,494
БУ-1,2	УТ-3"	УТ-3'	0,15	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	229,276
БУ-1,2	УТ-4	УТ-3"	0,15	48,4	надзем.	до 1997	2024-2043	1327,196
БУ-1,2	УТ-3'	УТ-3	0,15	28	надзем.	до 1997	2024-2043	767,799
БУ-1,2	УТ-2'	ж/д ул. Комсомольская, 1	0,1	5,2	надзем.	до 1997	2024-2043	115,943
БУ-1,2	УТ-19	УТ-21	0,1	90	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2666,502
БУ-1,2	УТ-2	УТ-2'	0,15	14,4	надзем.	до 1997	2024-2043	394,868
БУ-1,2	Т 4	УТ-4	0,1	120,7	надзем.	до 1997	2024-2043	2691,224
БУ-1,2	ТК VI-4	Т 4	0,1	55,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1641,380
БУ-1,2	Опуск	УТ-4	0,15	29	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1329,798
БУ-1,2	ТК VI-2 "С"	Опуск	0,15	11,6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	531,919
БУ-1,2	УТ-6	УТ-6	0,05	33,8	надзем.	до 1997	2024-2043	712,610
БУ-1,2	УТ-12	ИП Гарбузова (киоск "Цветы")	0,05	92,18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2408,387
БУ-1,2	УТ-10	УТ-12	0,08	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	503,673
БУ-1,2	УТ-10	АБК, ДПКС, гаражи, Мастерские	0,07	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	711,067
БУ-1,2	УТ-19	УТ-20	0,1	52,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1552,497
БУ-1,2	УТ-18	УТ-19	0,1	43,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1282,884
БУ-1,2	ТК-24/1	Стационар МБУЗ "ЦГБ	0,1	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1777,668
БУ-1,2	УТ-18	Гаражи МБУЗ "ЦГБ", ИП Чунарев Л.А.	0,05	45,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1180,940
БУ-1,2	УТ-18	Детская поликл. МБУЗ "ЦГБ	0,05	45,88	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1198,707
БУ-1,2	ТК-24/1	УТ-18	0,1	15,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	468,119
БУ-1,2	ТК-24/1	Пищеблок, прачечная, овощехр.-склад, склад МБУЗ "ЦГБ	0,1	17,1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	506,635
БУ-1,2	УТ-24/8	ТК-24/1	0,125	48	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2201,045
БУ-1,2	УТ-24/8	ж/д ул. Калинина, 2	0,1	10,75	подвал	до 1997	2024-2043	123,719
БУ-1,2	ТК 24/8	УТ-24/8	0,15	21,5	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	985,885
БУ-1,2	ТК 24/8	ж/д ул. Калинина, 6	0,05	53	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1384,731
БУ-1,2	ТК Ш-16	УТ-37	0,1	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	681,439
БУ-1,2	ТК Ш-16	ж/д ул. Комсомольская, 35	0,07	5,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	162,953
БУ-1,2	ТК Ш-15/2	м-н "Анюта", ул. Космомольская, 43	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	УТ-45	ж/д, пром. тов. ул. Комсомольская, 45	0,08	11,23	подвал	до 1997	2024-2043	160,136
БУ-1,2	ТК Ш-15/2	УТ-45	0,08	28,24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	836,689
БУ-1,2	ТК Ш-15а	ТК Ш-16	0,15	32	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1467,363
БУ-1,2	ТК 20/6	ж/д пр. Мира, 14	0,05	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	156,762
БУ-1,2	ТК 20/5	ТК 20/6	0,1	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	740,695
БУ-1,2	ТК 20/5	ж/д пр. Мира, 16	0,05	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	ТК 20/4	ТК 20/5	0,125	36	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1650,784
БУ-1,2	ТК 20/4	ж/д пр. Мира, 18	0,05	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	ТК 20/3	ТК 20/4	0,125	34	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1559,073

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК 20/3	ж/д пр. Мира, 20	0,05	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	ТК 20/2	ТК 20/3	0,125	32	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1467,363
БУ-1,2	ТК Ш-15а	ТК I-35 "А"	0,3	62	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3883,382
БУ-1,2	ТК 20/2	ж/д пр. Мира, 22	0,05	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	ТК III-11/2	ТК 20/2	0,125	13	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	596,116
БУ-1,2	ТК 20/1	ж/д, Магазин, пр. Мира, 24	0,05	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	ТК III-11/2	ТК 20/1	0,05	31	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	809,937
БУ-1,2	ТК Ш-11/1	ТК III-11/2	0,15	31	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1421,508
БУ-1,2	ТК Ш-11/1	ж/д ул. Комсомольская, 53	0,07	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	888,834
БУ-1,2	ТК Ш-11/1	ж/д ул. Комсомольская, 51	0,08	18,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,114
БУ-1,2	ТК III-11	ТК III-11/1	0,15	41	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1880,059
БУ-1,2	ТК III-15/1	ТК III-15/2	0,1	42,28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1252,663
БУ-1,2	ТК III-15/1	ж/д ул. Комсомольская, 41	0,05	31,91	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	833,713
БУ-1,2	ТК Ш-15а	ТК III-15/1	0,125	40,21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1843,834
БУ-1,2	ТК I-28	ТК I-28	0,2	110	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	5044,061
БУ-1,2	УТ-34	ООО "Мастер-Сервис"	0,05	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
БУ-1,2	СЗА (УТ-33)	УТ-34	0,1	290	надзем.	до 1997	2024-2043	6466,072
БУ-1,2	ТК I-16/1	ТК I-16/2	0,07	57	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1688,785
БУ-1,2	ТК I-16/2	ж/д пр. Мира, 47	0,05	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	ТК I-16/2	ж/д пр. Мира, 45	0,05	61,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1606,811
БУ-1,2	ТК I-19	ж/д, Администрация, пр. Мира, 38	0,05	2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	52,254
БУ-1,2	ТК I-19	ТК I-20	0,3	51	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	3194,395
БУ-1,2	ТК I-20	ж/д пр. Мира, 36	0,05	2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	52,254
БУ-1,2	ТК I-20	ТК I-21 А	0,3	22,5	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1409,292
БУ-1,2	ТК I-21 А	ТК I-22	0,3	26,5	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1659,833
БУ-1,2	ТК I-22	ж/д пр. Мира, 34	0,05	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	ТК I-21	ТК 12/10	0,15	37	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1696,639
БУ-1,2	ТК 12/10	ж/д пр. Мира, 43	0,08	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	503,673
БУ-1,2	ТК 12/10	ТК 12/9	0,15	44	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2017,624
БУ-1,2	ТК 12/9	ж/д, Нотариус, пр. Мира, 41А	0,1	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1777,668
БУ-1,2	ТК 12/9	ТК 12/8	0,15	27	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1238,088
БУ-1,2	ТК 12/8	ж/д, ИП Головачева маг. "Промтовары" пр. Мира, 41	0,08	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	503,673
БУ-1,2	ТК 12/8	ТК 12/7	0,15	61	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2797,161
БУ-1,2	ТК 12/7	ж/д, МФЦ КГО, УПР РФ, ЗАГС, И.П. Кияновская А.В. пр. Мира, 39	0,08	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	503,673
БУ-1,2	ТК 12/7	ИП Головачева маг. "Мини- Маркет"	0,032	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	ТК I-22	ТК I-22/1	0,3	39	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2442,773
БУ-1,2	ТК I-22/1	ТК I-23	0,3	33,5	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2098,279
БУ-1,2	ТК I-23	ж/д пр. Мира, 32	0,05	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	ТК I-23	ТК I-24	0,3	62	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	3883,382
БУ-1,2	ТК I-24	ТК I-24/1	0,05	55	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1436,985
БУ-1,2	ТК I-24/1	Д/С №23 "Василек"	0,05	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	26,127
БУ-1,2	ТК I-24	ТК I-25	0,3	63	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	3946,018
БУ-1,2	ТК I-25	ТК I-26	0,3	105	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	6576,696
БУ-1,2	ТК I-26	ж/д, Магазин "Одежда", пр. Мира, 28	0,08	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	177,767
БУ-1,2	УТ-86а	ж/д ул. Новая, 4	0,025	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	235,143
БУ-1,2	УТ-86а	ж/д ул. Новая, 3	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-85а	УТ-86а	0,1	14,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	420,715
БУ-1,2	ТК 13/2	ж/д, Магазины, пр. Мира, 37а	0,08	33	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	977,717
БУ-1,2	ТК II-4/2	ж/д, киоск "Цветы", пр. Мира, 39а	0,1	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	355,534

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК II-1/3	ТК II-1/4	0,15	42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1925,914
БУ-1,2	ТК II-1/4	к/д, Магазин "Искра", ул. Горького, 34	0,1	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	622,184
БУ-1,2	ТК II-1/4	ТК II-1/5	0,15	45	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2063,480
БУ-1,2	ТК II-1/5	ж/д, магазин, салон "Императрица", пр. Мира, 45б	0,1	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
БУ-1,2	ТК II-1/5	ж/д ул. Горького, 34а	0,1	36	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1066,601
БУ-1,2	ТК II-1/5	ж/д пр. Мира, 45а	0,15	26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1192,233
БУ-1,2	УТ-85а	ж/д ул. Новая, 1	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	ТК 13/2	ж/д, Миграционная служба, МО МВД, пр. Мира, 37б	0,05	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
БУ-1,2	ТК II-4/1	ж/д, магазин "Магнат", парикмахерская "Магнат", пр. Мира, 39б	0,08	42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1244,368
БУ-1,2	ТК II-3/4	ж/д, Администрация, Районный суд, Магазин "Бегемот", ул. Горького, 30	0,1	29	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	859,206
БУ-1,2	ТК I-21 В	ж/д пр. Мира, 43а	0,05	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	ТК I-21 В	ж/д пр. Мира, 43б	0,05	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	574,794
БУ-1,2	ТК I-21 В	ИП Черновский Г.Н. пр. Мира, 43в	0,04	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	ТК I-21	смена диаметра	0,1	93	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2755,385
БУ-1,2	смена диаметра	ТК I-21 В	0,08	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	622,184
БУ-1,2	УТ IV-14/2	УТ-85а	0,1	20,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	604,407
БУ-1,2	ТК I-17	ТК I-19	0,3	63,5	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	3977,335
БУ-1,2	ТК II-1/2	ТК II-1/3	0,15	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1008,812
БУ-1,2	ТК II-1/3	ж/д ул. Горького, 36	0,1	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	681,439
БУ-1,2	ТК IV-1/2	ж/д пр. Мира, 48	0,07	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	651,812
БУ-1,2	ТК IV-4	ТК IV-8	0,2	61	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2797,161
БУ-1,2	УТ-10	ИП Топильская О.М. (магазин "Колбасная лавка")	0,025	28,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	744,620
БУ-1,2	Офисы, магазины	ТК-6/1	0,08	1,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	44,442
БУ-1,2	ТК-6/2	ТК-6/1	0,08	26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	770,323
БУ-1,2	ТК-6/2	Упр. обр., ООО "Новокузнецко-бувьторг"	0,08	34,7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1028,085
БУ-1,2	ТК IV-2	ТК-6/2	0,15	37	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1696,639
БУ-1,2	ТК IV-1/1	ж/д ул. Комсомольская, 71	0,07	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	177,767
БУ-1,2	ТК IV-1/2	ж/д, магазин "Калинка", пр. Мира, 46	0,07	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	118,511
БУ-1,2	ТК IV-2/1	ТК IV-2/2	0,2	59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2705,451
БУ-1,2	ТК IV-2/2	ТК IV-2/1	0,2	80	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3668,408
БУ-1,2	ТК IV-2/1	ТК IV-3	0,2	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	458,551
БУ-1,2	ТК IV-3	ж/д пр. Мира, 52	0,05	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	ТК IV-3	ТК IV-4	0,2	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1834,204
БУ-1,2	ТК IV-4	ТК IV-5	0,15	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	825,392
БУ-1,2	ТК IV-5	ж/д пр. Мира, 54	0,05	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	ТК IV-5	ТК IV-6	0,15	25,02	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1147,295
БУ-1,2	ТК IV-6	ТК IV-7	0,15	26,54	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1216,994
БУ-1,2	ТК IV-7	ж/д пр. Мира, 56	0,05	3,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	91,445
БУ-1,2	УТ-39	ТК IV-2/1	0,3	27,04	надзем.	до 1997	2024-2043	1330,631
БУ-1,2	УТ-39	Ф.л. Ибрагимова О.А. автомойка	0,05	14,5	надзем.	до 1997	2024-2043	305,706
БУ-1,2	УТ-1С	УТ-39	0,3	160	надзем.	до 1997	2024-2043	7873,557
БУ-1,2	ТК I-6	ТК I-6 А	0,04	21,19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	553,631
БУ-1,2	ТК I-6 А	ж/д Общежитие, УМИ г.Калтан	0,04	13,16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	343,831
БУ-1,2	ТК I-6	ТК III-1	0,4	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1550,318
БУ-1,2	ТК III-1	ТК I-7	0,4	41,89	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3820,167

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК I-7	ТК I-8	0,08	50	надзем.	до 1997	2024-2043	1054,157
БУ-1,2	ТК I-8	ТК I-11	0,08	28,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	844,392
БУ-1,2	ТК I-11	ж/д пр. Мира, 44	0,05	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1306,350
БУ-1,2	ТК I-11	ж/д ул. Комсомольская, 69	0,05	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	ТК I-7	ТК I-15	0,4	161	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	14682,427
БУ-1,2	СЗА (С)1	УТ-1С	0,3	65	надзем.	до 1997	2024-2043	3198,632
БУ-1,2	Узел "С"	СЗА (С)1	0,3	1	надзем.	до 1997	2024-2043	49,210
БУ-1,2	Узел "С"	СЗА (С)2	0,4	1	надзем.	до 1997	2024-2043	85,044
БУ-1,2	СЗА (С)2	ТК I-5 "В"	0,4	47,3	надзем.	до 1989	2024-2043	4022,574
БУ-1,2	УТ-33	Узел "С"	0,4	37	надзем.	до 1989	2024-2043	3146,622
БУ-1,2	УТ-33	СЗА (УТ-33)	0,1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	29,628
БУ-1,2	УТ-32	УТ-33	0,4	13	надзем.	до 1989	2024-2043	1105,570
БУ-1,2	УТ-32	ЗА (УТ-32)	0,02	1	надзем.	до 1997	2024-2043	21,083
БУ-1,2	ТК III-1	УТ-37	0,2	19,5	надзем.	до 1997	2024-2043	591,367
БУ-1,2	УТ-37	ж/д ул. Комсомольская, 65	0,1	6,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	192,581
БУ-1,2	УТ-39	ТК-4/2А	0,2	245	надзем.	до 1997	2024-2043	7429,995
БУ-1,2	ЗА (УТ-32)	КНС КГО "УКВО"	0,02	21,3	надзем.	до 1997	2024-2043	449,071
БУ-1,2	ТК IV-2	ИП Чунарев Л.А.	0,032	36,01	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	940,833
БУ-1,2	ТК II-1/2	Спортзал	0,05	115	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3004,605
БУ-1,2	УТ-65а	УТ-66а	0,07	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	562,928
БУ-1,2	УТ-16а	УТ-62а	0,1	116	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3436,825
БУ-1,2	УТ-64а	ж/д ул. Калинина, 79	0,025	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-64а	Смена диаметра	0,05	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	627,048
БУ-1,2	ТК IV-1/3	ж/д пр. Мира, 55	0,08	10,68	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	316,425
БУ-1,2	ТК IV-1/3	ТК IV-1/4	0,1	64	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1896,179
БУ-1,2	ТК IV-1/4	Гостиница, пр. Мира, 57	0,08	10,12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	299,833
БУ-1,2	ТК IV-8	ж/д пр. Мира, 63	0,05	21,29	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	556,244
БУ-1,2	ТК IV-8	ж/д пр. Мира, 61	0,05	20,04	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	523,585
БУ-1,2	ТК IV-8	ТК IV-8/1	0,05	58	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1515,366
БУ-1,2	ТК IV-8/1	БАР "Визит", магазины	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	ТК IV-8/1	ТК IV-8/2	0,05	10,94	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	285,829
БУ-1,2	ТК IV-8/2	БАР "Визит", магазины	0,05	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	287,397
БУ-1,2	ТК IV-8	ТК IV-8/3	0,2	187	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	8574,904
БУ-1,2	ТК IV-8/3	ж/д пр. Мира, 65, магазин ООО "Хотей"	0,04	16,04	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	419,077
БУ-1,2	ТК IV-8/3	ТК IV-9	0,2	49,84	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2285,418
БУ-1,2	ТК I-15	ж/д пр. Мира, 42	0,05	31	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	809,937
БУ-1,2	ТК II-1	УТ-38	0,1	46,55	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1379,174
БУ-1,2	ТК I-15	ТК I-16	0,3	16	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1002,163
БУ-1,2	ТК I-16	ТК I-16/1	0,1	78,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2325,782
БУ-1,2	ТК I-16/1	ж/д пр. Мира, 49	0,05	4,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	117,572
БУ-1,2	ТК I-16	ТК I-17	0,3	28,5	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1785,103
БУ-1,2	ТК I-17	ж/д пр. Мира, 40	0,1	2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	59,256
БУ-1,2	ТК II 1/1	ж/д, Администрация, Градостроительный центр, УМИ, ул. Горького, 38	0,08	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	88,883
БУ-1,2	УТ 9/1	ТК 9/1	0,1	16,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	482,933
БУ-1,2	ТК 9/1	ТК 9/2	0,1	68,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2029,504
БУ-1,2	ТК 9/2	ДК "Энергетик", Стадион	0,08	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	148,139
БУ-1,2	ТК IV-1/4	ТК IV-1/5	0,1	132	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3910,870
БУ-1,2	ТК IV-1/5	МОУ "СОШ №18"	0,08	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,417
БУ-1,2	ТК IV-1/5	УТ-58а	0,1	81	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2399,852
БУ-1,2	УТ-58а	ТК IV-8	0,07	240	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	7110,672
БУ-1,2	ТК IV-8	УТ-8/1	0,05	110	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2873,970
БУ-1,2	УТ-8/1	Сарай Корбашов М.А., пер. Совет-ский, 7	0,05	6,69	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	174,790
БУ-1,2	УТ-8/1	Гараж Корбашов М.А., пер. Советский, 7	0,02	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	600,921
БУ-1,2	ТК IV-8	УТ IV-8	0,1	42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1244,368

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ IV-8	ж/д, МУП "УпЖ" г. Калтан, МУП "УК ЖКХ" контора	0,1	1	подвал	до 1997	2024-2043	11,509
БУ-1,2	УТ IV-8	УТ-60а	0,05	44	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1149,588
БУ-1,2	УТ-60а	ж/д Пер. Советский, 11,1, гараж Карбашова Л.А.	0,02	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-58а	ж/д, гараж, ул. Калинина, 54-1,54-2	0,025	80,58	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2105,314
БУ-1,2	УТ-38	ЗА 1	0,08	43	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1273,995
БУ-1,2	ЗА 1	ж/д, Администрация, пр. Мира, 51	0,05	2,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	73,156
БУ-1,2	УТ-38	ЗА 2	0,05	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	ЗА 2	Администрация г. Калтан, гараж №1, гараж №2	0,05	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	УТ-62а	УТ-63а	0,05	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	235,143
БУ-1,2	УТ-63а	ж/д ул. Калинина, 77	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-63а	УТ-64а	0,05	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,667
БУ-1,2	УТ-63а	ж/д ул. Калинина, 75	0,025	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
БУ-1,2	УТ-62а	УТ-65а	0,07	35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1036,973
БУ-1,2	УТ-65а	ж/д ул. Калинина, 58-1,58-2	0,025	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	287,397
БУ-1,2	УТ-58а	ж/д пер. Советский, 9	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	УТ-60а	УТ-60а'	0,05	26,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	692,366
БУ-1,2	УТ-60а'	ж/д Пер. Советский, 11,2	0,02	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-56а	УТ-57а	0,05	46	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1201,842
БУ-1,2	ТК IV-14/1	УТ IV-14/2	0,07	13,05	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	386,643
БУ-1,2	УТ-82а	УТ-82б	0,05	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-82а	ж/д ул. Школьная, 5а	0,032	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	ТК IV-14 "А"	УТ-82а	0,05	37	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	966,699
БУ-1,2	ТК II-4/3	ж/д ул. Горького, 26 (+архив)	0,08	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	681,439
БУ-1,2	ТК II-3	ТК II-4	0,2	138	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	6328,004
БУ-1,2	ТК II-3	ТК II-3/1	0,2	48,69	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2232,685
БУ-1,2	ТК II-3/2	ж/д, Мировые судьи, Администрация, ИП Крылов, ОАО "Кузбасс-энергосбыт", ул. Горького, 32	0,125	32	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1467,363
БУ-1,2	ТК II-3/1	ТК II-3/3	0,15	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	962,957
БУ-1,2	ТК II-3/3	ж/д ул. Горького 28 (+взросл. поликл.)	0,1	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	829,578
БУ-1,2	ТК II-3/3	ТК II-3/4	0,15	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	412,696
БУ-1,2	ТК II-2	УТ II-2	0,15	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1146,378
БУ-1,2	УТ II-2	Д/С "Планета детства", МУ СРЦН, УСЗН, Центр соц.обсл.	0,07	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	355,534
БУ-1,2	ТК IV-14/1	ж/д ул. Школьная, 10	0,04	11,33	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,019
БУ-1,2	ТК IV-14 "Б"	ТК IV-14/1	0,1	25,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	755,509
БУ-1,2	ТК IV-14 "А"	ТК IV-14 "Б"	0,1	11,09	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	328,572
БУ-1,2	ТК IV-14	ТК IV-14 "А"	0,1	34	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1007,345
БУ-1,2	УТ-15	УТ-42а	0,08	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1481,390
БУ-1,2	ТК-15/4	УТ-41а	0,07	105	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3110,919
БУ-1,2	УТ II-2	УТ II-2/1	0,1	37,65	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1115,487
БУ-1,2	УТ II-2/1	УТ-39	0,1	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	325,906
БУ-1,2	УТ II-2/1	УТ-2/1	0,08	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	799,951
БУ-1,2	УТ-2/1	МБУЗ ЦГБ, уголов.-исп.ком., ревиз. ком., УМИ, МБОУ ДОД "ДЮСШ"	0,04	10,87	подвал	до 1997	2024-2043	155,003
БУ-1,2	ТК II-3	ТК II-31	0,2	87	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3989,394
БУ-1,2	ТК II-31	УТ-51а	0,1	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	799,951
БУ-1,2	ТК II-31	ТК-15	0,2	20,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	930,859

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК-15	УТ-15	0,08	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1481,390
БУ-1,2	ТК-15	ТК-15/1	0,2	53	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2430,320
БУ-1,2	ТК-15/1	МБОУ СОШ №1 (школа, пристой- ка, мл. клрп.)	0,1	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	148,139
БУ-1,2	ТК-15/2	МБОУ СОШ №1 (школа, мл. корп.)	0,08	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	325,906
БУ-1,2	УТ-15	ТК-15/4	0,1	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	829,578
БУ-1,2	ТК-15/4	Пристойка	0,05	12,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	326,588
БУ-1,2	ТК-15/5	ТК-15/6	0,08	85,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2533,177
БУ-1,2	ТК-15/6	МОУ СОШ №1	0,07	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	237,022
БУ-1,2	УТ-51а	УТ-52а	0,1	82	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2429,480
БУ-1,2	УТ-54а	УТ-55а	0,05	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	600,921
БУ-1,2	УТ-55а	УТ-56а	0,05	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	731,556
БУ-1,2	УТ-56а	ж/д ул. Калинина, 49	0,025	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	ТК IV-14	ж/д ул. Школьная, 5	0,05	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	418,032
БУ-1,2	УТ IV-14	ж/д пр. Мира, 79	0,04	18,04	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	471,331
БУ-1,2	УТ IV-14	ТК IV-14	0,125	38	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1742,494
БУ-1,2	УТ-4/2В	ж/д ул. Комсомольская, 36	0,032	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
БУ-1,2	УТ-4/2Б	УТ-4/2В	0,032	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	УТ-4/2Б	ж/д ул. Комсомольская, 32	0,032	13,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	344,876
БУ-1,2	УТ-4/2А	УТ-4/2Б	0,032	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	ТК II-4/1	Магазин "Колбасная лавка"	0,08	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	533,300
БУ-1,2	УТ-41а	ж/д ул. Калинина, 31	0,07	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	325,906
БУ-1,2	УТ-41а	ж/д ул. Калинина, 33	0,05	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
БУ-1,2	УТ-42а	ж/д ул. Калинина, 39	0,025	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	УТ-42а	УТ-43а	0,08	31	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	918,462
БУ-1,2	УТ-43а	ж/д ул. Калинина, 37	0,032	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	УТ-43а	УТ-44а	0,08	26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	770,323
БУ-1,2	УТ-76а	ж/д ул. Калинина, 101	0,032	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
БУ-1,2	УТ-76а	ж/д ул. Школьная, 9	0,032	51,95	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1357,298
БУ-1,2	УТ-76а	ж/д ул. Калинина 107,103 (обоб- щенный)	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	ТК IV-9	ТК IV-9	0,2	8,35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	382,890
БУ-1,2	ТК IV-9	ж/д пр. Мира, 71	0,1	13,39	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	396,716
БУ-1,2	ТК IV-9	ТК IV-10	0,2	52	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2384,465
БУ-1,2	ТК IV-9/1	МДОУ Детский сад №1 "Лучик"	0,08	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	651,812
БУ-1,2	ТК IV-9/1	ТК IV-9/2	0,15	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1375,653
БУ-1,2	ТК IV-9/2	ж/д ул. Калинина, 60	0,1	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1777,668
БУ-1,2	ТК IV-9/2	ж/д ул. Калинина, 64	0,025	34,74	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	907,652
БУ-1,2	ТК IV-9/2	УТ-16а	0,15	53,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2439,491
БУ-1,2	УТ-122а	УТ-122а/1	0,032	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,667
БУ-1,2	УТ-93а	ж/д ул. Новая, 18	0,025	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-93а	УТ-94а	0,07	7,6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	225,171
БУ-1,2	УТ-94а	ж/д ул. Новая, 17	0,025	6,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	169,826
БУ-1,2	УТ-П1а	ж/д ул. Комсомольская, 76	0,025	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	156,762
БУ-1,2	УТ-П1а	УТ-115а	0,1	39	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1155,484
БУ-1,2	УТ-115а	ж/д ул. Комсомольская, 117	0,025	13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	339,651
БУ-1,2	УТ-115а	ж/д ул. Комсомольская, 80	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-115а	УТ-116а	0,1	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	533,300

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-44а	ж/д ул. Калинина, 37а	0,025	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	УТ-44а	УТ-44	0,08	16,7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	494,784
БУ-1,2	УТ-44	УТ-46	0,07	42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1244,368
БУ-1,2	УТ-46	ж/д ул. Жданова, 122а	0,025	14,58	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	380,932
БУ-1,2	УТ-46	ж/д ул. Жданова, 121а	0,025	14,62	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	381,977
БУ-1,2	УТ-46	УТ-46а	0,07	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,417
БУ-1,2	УТ-46а	УТ-49а	0,05	46	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1201,842
БУ-1,2	УТ-49а	УТ-50а	0,05	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
БУ-1,2	УТ-50а	ж/д ул. Жданова, 124	0,025	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	УТ-50а	ж/д ул. Жданова, 125	0,032	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,667
БУ-1,2	УТ-46а	УТ-47а	0,05	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	418,032
БУ-1,2	УТ-47а	ж/д ул. Жданова, 122	0,025	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	УТ-47а	УТ-48а	0,05	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	627,048
БУ-1,2	УТ-48а	ж/д ул. Жданова, 121	0,025	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	УТ-48а	ж/д ул. Жданова, 120	0,025	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	УТ-44	УТ-45а	0,07	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	355,534
БУ-1,2	УТ-45а	ж/д ул. Калинина, 35а	0,032	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	УТ-52а	УТ-54а	0,1	29	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	859,206
БУ-1,2	УТ-54а	ж/д ул. Калинина, 47	0,025	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	574,794
БУ-1,2	УТ-54а	ж/д ул. Калинина, 45а	0,025	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	УТ-53а	ж/д ул. Калинина, 43	0,025	19,65	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	513,396
БУ-1,2	УТ-52а	УТ-52/2	0,025	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	УТ-52/2	ж/д ул. Калинина, 45	0,025	16,04	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	419,077
БУ-1,2	УТ-4/2А	ж/д ул. Комсомольская, 30	0,032	13,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	350,102
БУ-1,2	УТ-4/2	УТ-4/2А	0,05	49,18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1284,926
БУ-1,2	ТК-4/2А	УТ-4/2	0,2	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	733,682
БУ-1,2	ТК IV-10	ТК IV-11	0,15	107	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4906,496
БУ-1,2	УТ-4/2	ТК-4/2	0,2	23,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1077,595
БУ-1,2	ТК-4/3	ж/д ул. Комсомольская, 93	0,1	12,13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	359,385
БУ-1,2	ТК-4/2	ТК-4/3	0,1	14,9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	441,454
БУ-1,2	ТК-5/2	ж/д ул. Комсомольская, 95	0,08	10,68	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	316,425
БУ-1,2	ТК-5/2	УТ-5/2	0,2	80	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3668,408
БУ-1,2	УТ-5/2	ж/д ул. Школьная, 1	0,04	16,13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	421,429
БУ-1,2	УТ-5/2	УТ-6/2	0,2	34,29	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1572,371
БУ-1,2	УТ-52а	УТ-52/1	0,08	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
БУ-1,2	УТ-52/1	УТ-53а	0,08	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1185,112
БУ-1,2	УТ-52/1	ж/д ул. Калинина, 43а	0,025	61,27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1600,801
БУ-1,2	УТ-53а	Смена диаметра	0,07	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
БУ-1,2	Смена диаметра	ж/д ул. Калинина, 41	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-52/2	ж/д ул. Калинина, 43б	0,025	52,82	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1380,028
БУ-1,2	УТ-48а	ж/д 110,114,116а, 119а, 125а ул. Жданова (обобщенный)	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	УТ-45а	УТ-45'	0,032	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,667
БУ-1,2	УТ-45'	ж/д ул. Калинина, 35	0,025	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	УТ-39	Детский дом "Аистенок" 1 (столовая)	0,1	40,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1199,926

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-39	УТ-40	0,1	42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1244,368
БУ-1,2	УТ-40	Детский дом "Аистенок" 2 (здание хоз.корпуса)	0,1	13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	385,161
БУ-1,2	УТ-2/1	ж/д ул. Калинина, 42	0,1	26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	770,323
БУ-1,2	УТ-57а	ж/д ул. Калинина, 53	0,025	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	УТ-57а	ж/д ул. Калинина, 55	0,05	35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	914,445
БУ-1,2	УТ-116а	ж/д ул. Комсомольская, 82	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-116а	УТ-117а	0,1	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	533,300
БУ-1,2	УТ-117а	ж/д ул. Комсомольская, 119	0,025	13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	339,651
БУ-1,2	УТ-117а	ж/д ул. Комсомольская, 84	0,025	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	УТ-117а	УТ-118а	0,1	21,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	636,998
БУ-1,2	УТ-118а	ТК-118/1	0,025	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	ТК-118/1	УТ-118	0,025	2,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	65,318
БУ-1,2	УТ-59а	УТ-59/1	0,032	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	УТ-59/1	ж/д ул. Калинина, 67	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-59/1	ж/д ул. Калинина, 69	0,025	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	705,429
БУ-1,2	УТ-59а	ж/д Горный переулок, 1а	0,032	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-59а	УТ-59/1	0,1	42,31	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1253,552
БУ-1,2	УТ-59/1	ж/д Ключевой переулок, 2	0,025	20,38	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	532,468
БУ-1,2	УТ-59/1	УТ-59/2	0,1	7,64	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	226,356
БУ-1,2	УТ-59/2	ж/д 32г,48,66,68,82а,70,85,86 ул. Гоголя (обобщенный)	0,1	84,03	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2489,624
БУ-1,2	УТ-59/2	УТ-59/3	0,1	5,14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	152,287
БУ-1,2	УТ-59/3	ж/д ул. Калинина, 65	0,025	20,05	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	523,846
БУ-1,2	УТ-59/3	УТ-59/4	0,1	7,16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	212,135
БУ-1,2	УТ-59/4	ж/д ул. Калинина, 63	0,025	16,39	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	428,222
БУ-1,2	УТ-59/4	УТ-59/5	0,08	14,51	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	429,899
БУ-1,2	УТ-59/5	ж/д ул. Калинина, 63а	0,025	15,57	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	406,797
БУ-1,2	УТ-59/5	УТ-59/6	0,08	17,15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	508,117
БУ-1,2	УТ-59/6	ж/д ул. Калинина, 63б	0,025	15,18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	396,608
БУ-1,2	УТ-59/6	УТ-59/7	0,07	14,57	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	431,677
БУ-1,2	УТ-59/7	УТ-59/8	0,05	18,21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	475,773
БУ-1,2	УТ-59/8	УТ-59/9	0,04	16,41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	428,744
БУ-1,2	УТ-59/7	ж/д ул. Калинина, 63в	0,025	14,82	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	387,202
БУ-1,2	УТ-59/8	ж/д ул. Калинина, 63г	0,025	14,16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	369,958
БУ-1,2	УТ-59/9	ж/д ул. Калинина, 63д	0,032	13,48	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	352,192
БУ-1,2	УТ-40	Детский дом "Аистенок" 3 (общежитие)	0,1	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
БУ-1,2	УТ-66а	УТ-67а	0,07	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	888,834
БУ-1,2	УТ-67а	ж/д ул. Калинина, 56/2	0,025	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-67а	ж/д ул. Калинина, 71	0,025	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	600,921
БУ-1,2	УТ-67а	ж/д ул. Калинина, 56/1	0,025	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-66а	ж/д ул. Калинина, 73	0,025	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	ТК IV-12	УТ-79а	0,08	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1777,668
БУ-1,2	УТ-92а	УТ-93а	0,07	16,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	497,747

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК IV-11	ж/д пр. Мира, 73	0,032	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
БУ-1,2	ТК IV-11	МБУ "УЖКиДК КГО" Баня	0,08	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	829,578
БУ-1,2	УТ-6/2	ТК IV-14	0,2	40,78	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1869,971
БУ-1,2	УТ-118	ж/д ул. Комсомольская, 88	0,032	5,78	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	151,014
БУ-1,2	УТ-118а	УТ-119а	0,1	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	799,951
БУ-1,2	УТ-119а	ж/д, гараж, ул. Комсомольская, 121	0,032	10,79	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	281,910
БУ-1,2	УТ-119а	УТ-120а	0,1	28,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	844,392
БУ-1,2	УТ-120а	ж/д ул. Комсомольская, 123	0,032	11,55	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	301,767
БУ-1,2	УТ-120а	УТ-121а	0,08	33	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	977,717
БУ-1,2	УТ-121а	ж/д ул. Комсомольская, 94	0,025	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	УТ-121а	УТ-122а	0,08	59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1748,040
БУ-1,2	УТ-122а	УТ-123а	0,08	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
БУ-1,2	УТ-123а	ж/д ул. Калинина, 112а	0,02	4,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	117,572
БУ-1,2	УТ-123а	УТ-124а	0,07	12,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	370,348
БУ-1,2	УТ-124а	ж/д ул. Калинина, 114	0,02	4,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	117,572
БУ-1,2	УТ-124а	УТ-125а	0,05	24,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	640,112
БУ-1,2	УТ-125а	ж/д ул. Калинина, 116а	0,032	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	УТ-118а	ж/д ул. Комсомольская, 90	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	УТ-94а	УТ-95а	0,07	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	474,045
БУ-1,2	УТ-95а	ж/д ул. Новая, 19	0,025	6,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	169,826
БУ-1,2	Смена диаметра	ж/д ул. Калинина, 81	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-68а	ж/д ул. Калинина, 85	0,025	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
БУ-1,2	УТ-34	УТ-35	0,1	185	надзем.	до 1997	2024-2043	4124,908
БУ-1,2	ТК III-5	Общежитие училищ. №23	0,07	29,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	874,020
БУ-1,2	УТ III-4	ТК III-5	0,2	22	надзем.	до 1997	2024-2043	667,183
БУ-1,2	ТК III-4	УТ III-4	0,15	52,5	надзем.	до 1997	2024-2043	1439,624
БУ-1,2	ТК II/1	Д/С №2 "Радуга"	0,05	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	ТК III-4	ТК II/1	0,05	45	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1175,715
БУ-1,2	ТК III-3	ТК III-4	0,2	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1054,667
БУ-1,2		Гараж Гасанова Н.Н., ООО УК "ИскитимПлюс", МУП КГО "УКВС"	0,05	37,59	надзем.	до 1997	2024-2043	792,515
БУ-1,2	УТ-86а	УТ-87а	0,1	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	681,439
БУ-1,2	УТ-87а	ж/д ул. Новая, 5	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-87а	ж/д ул. Новая, 6	0,025	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-87а	УТ-88а	0,08	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	740,695
БУ-1,2	УТ-88а	ж/д ул. Новая, 7	0,025	8,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	222,080
БУ-1,2	СЗА (УТ-31)	УТ-31'	0,15	70	надзем.	до 1997	2024-2043	1919,499
БУ-1,2	УТ 1-3-1	УТ 1-3-2	0,15	19	надзем.	до 1989	2024-2043	521,007
БУ-1,2	ТК 1-1"А"	Мастерские п/ст 110кВт	0,05	24,69	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	645,076
БУ-1,2	ТК 1-1"А"	ТК 1-2	0,4	86	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	7842,787
БУ-1,2	ТК 1-2	Проходная №1 ЮК ГРЭС	0,05	20,03	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	523,324
БУ-1,2	УТ-31'	УТ-31А	0,15	27,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1261,015
БУ-1,2	ТК 1-3	УТ 1-3-1	0,15	47	надзем.	до 1989	2024-2043	1288,806
БУ-1,2	УТ 1-3-2	УТ-1	0,15	8	надзем.	до 1989	2024-2043	219,371
БУ-1,2	ТК-2	ФГКУ "12 отряд ФПС по Кем. обл." гараж	0,05	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	26,127
БУ-1,2	ТК 1-2	ТК 1-3	0,4	47	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	4286,174
БУ-1,2	ТК А/3	МБУ УЖК и ДК КГО" гаража 30 мест	0,1	110,83	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3283,649

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК-3	ж/д пер. Комсомольская, 1а	0,08	219,99	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	6517,820
БУ-1,2	ТК-3	МБУ УЖК и ДК КГО" автомойка, теплицы, гараж	0,08	59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1748,040
БУ-1,2	ТК-2	МБУ УЖК и ДК КГО" гаража 30 мест, пристр	0,2	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	45,855
БУ-1,2	ТК-2	ТК-3	0,08	24,74	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	732,992
БУ-1,2	ТК А/3	ТК-2	0,2	19,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	889,589
БУ-1,2	ТК А/2	ТК А/3	0,2	20	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	917,102
БУ-1,2	ТК А/2	ФГКУ "12 отряд ФПС по Кем. обл."	0,05	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	287,397
БУ-1,2	УТ-29	ТК А/2	0,2	20	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	917,102
БУ-1,2	УТ-28	УТ-29	0,15	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1238,088
БУ-1,2	УТ-1	УТ-28	0,15	69	надзем.	до 1989	2024-2043	1892,077
БУ-1,2	УТ-1	Гараж ТСЦ ЮК ГРЭС	0,05	19,35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	505,557
БУ-1,2	ТК 1-3	ТК 1-4	0,4	74	надзем.	до 1989	2024-2043	6293,245
БУ-1,2	ТК 1-4	Здание управ., здравпункт, ТСЦ АБК ОАО "ЮК ГРЭС"	0,05	45,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1180,940
БУ-1,2	ТК 1-4	УТ-31	0,4	78	надзем.	до 1989	2024-2043	6633,420
БУ-1,2	УТ-31А		0,05	58,53	надзем.	до 1997	2024-2043	1233,996
БУ-1,2	УТ-31Б	УФРС по КО	0,05	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
БУ-1,2	УТ-31А	УТ-31Б	0,15	19,4	надзем.	до 1997	2024-2043	531,975
БУ-1,2	УТ-31А	Центр здоровья "Энергетик"	0,1	7	подвал	до 1997	2024-2043	80,561
БУ-1,2	УТ-31	СЗА (УТ-31)	0,15	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	45,855
БУ-1,2	УТ-31	УТ-32	0,4	71	надзем.	до 1989	2024-2043	6038,113
БУ-1,2	УТ-29	УТ-28/1	0,15	123	надзем.	до 1997	2024-2043	3372,833
БУ-1,2	БУ №1	ООО "ЮК ПТУ"	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	УТ-28/4	ж/д пер. Комсомольская, 8а	0,05	14,6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	381,454
БУ-1,2	УТ-28/4	ж/д пер. Комсомольская, 6б	0,05	10,14	надзем.	до 1997	2024-2043	213,783
БУ-1,2	УТ-28/4	УТ-28/4	0,1	25,62	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	759,064
БУ-1,2	УТ-28/3	УТ-28/4	0,1	73,43	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2175,569
БУ-1,2	УТ-28/1	УТ-28/3	0,15	23,04	надзем.	до 1997	2024-2043	631,789
БУ-1,2	УТ-28/3-а	УТ-28/3-б	0,1	14,35	надзем.	до 1997	2024-2043	319,959
БУ-1,2	УТ-28/3-а	ж/д пер. Комсомольская, 4а	0,08	9,63	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	285,316
БУ-1,2	УТ-28/1	УТ-28/1-а	0,1	28,64	надзем.	до 1997	2024-2043	638,580
БУ-1,2	УТ-28/1-а	ж/д пер. Комсомольская, 1б	0,1	8,18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	242,355
БУ-1,2	УТ-БУ №1	ТК 1-1	0,4	42,5	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	3875,796
БУ-1,2	БУ №1	УТ-БУ №1	0,4	1	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	91,195
БУ-1,2	УТ-28/3	УТ-28/3-а	0,1	27,15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	804,395
БУ-1,2	УТ-28/3-б	ж/д пер. Комсомольская, 4	0,05	15,67	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	409,410
БУ-1,2	УТ-28/3-б	ж/д пер. Комсомольская, 4б	0,08	9,42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	279,094
БУ-1,2	УТ-58а	УТ-59а	0,07	99	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2933,152
БУ-1,2	УТ-37	ТК III-3	0,2	149,5	надзем.	до 1997	2024-2043	4533,813
БУ-1,2	УТ-88а	УТ-89а	0,08	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	562,928
БУ-1,2	УТ-89а	ж/д ул. Новая, 10	0,025	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-89а	ж/д ул. Новая, 9	0,025	6,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	169,826
БУ-1,2	УТ-89а	УТ-90а	0,08	26,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	779,211
БУ-1,2	УТ-90а	ж/д ул. Новая, 11	0,015	6,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	169,826
БУ-1,2	УТ-90а	ж/д ул. Новая, 12	0,025	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-90а	УТ-91а	0,08	26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	770,323
БУ-1,2	УТ-91а	ж/д ул. Новая, 13	0,025	6,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	169,826
БУ-1,2	УТ-91а	ж/д ул. Новая, 14	0,025	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-91а	УТ-92а	0,07	22,1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	654,774

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-92а	ж/д ул. Новая, 16	0,025	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
БУ-1,2	УТ-92а	ж/д ул. Новая, 15	0,025	6,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	169,826
БУ-1,2	УТ-100а/3	УТ-100а/2	0,07	14,32	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	424,270
БУ-1,2	УТ-100а/2	ж/д ул. Школьная, 8	0,025	12,14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	317,182
БУ-1,2	УТ-100а/2	УТ-100а/1	0,07	16,77	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	496,858
БУ-1,2	УТ-100а/1	УТ-100а	0,07	3,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	103,697
БУ-1,2	УТ-100а	ж/д пр. Мира, 83	0,025	13,03	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	340,435
БУ-1,2	УТ-100а/1	ТК IV-15	0,1	39	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1155,484
БУ-1,2	ТК IV-15	ж/д пр. Мира, 70	0,025	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	ТК IV-15	ТК IV-15 "А"	0,07	10,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	305,166
БУ-1,2	ТК IV-15 "А"	ТК IV-15 "Б"	0,07	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	799,951
БУ-1,2	ТК IV-15 "Б"	ТК IV-16	0,07	41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1214,740
БУ-1,2	ТК IV-16	ж/д ул. Школьная, 2	0,025	11,21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	292,884
БУ-1,2	УТ IV-15 "Г"	ТК IV-15 "Б"	0,05	4,98	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,112
БУ-1,2	ТК IV-15 "Б"	УТ-16 "А"	0,05	46	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1201,842
БУ-1,2	УТ-16 "А"	Церковь	0,05	12,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	318,749
БУ-1,2	УТ IV-15 "Г"	УТ-15 "Г"	0,04	20,76	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	542,397
БУ-1,2	УТ-15 "Г"	ж/д ул. Комсомольская, 50 (1-2)	0,025	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-15 "Г"	ж/д ул. Комсомольская, 52	0,025	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	ТК IV-17	ж/д ул. Комсомольская, 60	0,032	9,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	240,368
БУ-1,2	ТК IV-17	ТК IV-18	0,05	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	ТК IV-18	ж/д ул. Комсомольская, 111	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	ТК-4/2	ТК-5/2	0,2	100	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4585,510
БУ-1,2	ТК IV-18	ТК IV-19	0,05	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
БУ-1,2	ТК IV-19	ж/д ул. Комсомольская, 115	0,032	5,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	143,699
БУ-1,2	ТК IV-16	УТ IV-15 "Д"	0,08	14,97	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	443,528
БУ-1,2	УТ IV-15 "Д"	УТ IV-15 "Г"	0,07	25,63	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	759,361
БУ-1,2	ТК-15	УТ-15/1	0,04	15,44	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	403,401
БУ-1,2	УТ-15/1	ж/д ул. Комсомольская, 56	0,025	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	235,143
БУ-1,2	УТ-15/1	ж/д ул. Комсомольская, 54	0,025	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	УТ-100а/3	УТ-100/4	0,1	49,97	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1480,501
БУ-1,2	УТ-100/4	УТ-100/5	0,025	6,59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	172,177
БУ-1,2	УТ-100/5	ж/д пр. Мира, 72	0,025	10,18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	265,973
БУ-1,2	УТ-100/4	УТ-104а	0,1	44,04	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1304,808
БУ-1,2	УТ-105а	ж/д пр. Мира, 91	0,025	13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	339,651
БУ-1,2	УТ-108а	ж/д пр. Мира, 95	0,025	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
БУ-1,2	УТ-108а	УТ-109а	0,125	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1146,378
БУ-1,2	УТ-109а	ж/д пр. Мира, 97	0,025	9,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	248,207
БУ-1,2	УТ-109а	ж/д пр. Мира, 84	0,032	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-109а	УТ-110а	0,125	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1054,667
БУ-1,2	УТ-110а	ж/д пр. Мира, 99	0,025	9,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	248,207
БУ-1,2	УТ-110а	УТ-111а	0,125	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	550,261
БУ-1,2	УТ-111а	УТ-112а	0,05	36,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	953,636
БУ-1,2	УТ-112а	ж/д ул. Комсомольская, 70	0,025	4,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	117,572
БУ-1,2	УТ-112а	УТ-113а	0,05	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	496,413

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-113а	ж/д ул. Комсомольская, 68	0,025	4,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	117,572
БУ-1,2	УТ-113а	УТ-114а	0,05	15,63	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	408,365
БУ-1,2	УТ-114а	ж/д ул. Комсомольская, 64	0,05	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1306,350
БУ-1,2	УТ-100а	УТ-101а/1	0,07	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	533,300
БУ-1,2	УТ-101а/1	ж/д ул. Новая, 2	0,025	25,76	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	673,032
БУ-1,2	УТ-101а/1	УТ-101а	0,07	26,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	794,025
БУ-1,2	УТ-101а	ж/д пр. Мира, 85	0,04	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-101а	УТ-103а	0,07	22,12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	655,367
БУ-1,2	УТ-103а	ж/д пр. Мира, 74	0,025	9,09	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	237,494
БУ-1,2	УТ-103а	УТ-105в	0,07	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	355,534
БУ-1,2	УТ-105в	УТ-105г	0,025	28,88	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	754,548
БУ-1,2	УТ-105г	ж/д пр. Мира, 74а	0,025	9,41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	245,855
БУ-1,2	УТ-105г	ж/д ул. Комсомольская, 109	0,025	37,83	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	988,384
БУ-1,2	УТ-104а	ж/д пр. Мира, 76а	0,025	34,76	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	908,175
БУ-1,2	УТ-105в	УТ-104а/1	0,05	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	235,143
БУ-1,2	УТ-104а/1	ж/д пр. Мира, 76	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-104а/1	УТ-105а	0,05	41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1071,207
БУ-1,2	УТ-105а	ж/д пр. Мира, 78	0,025	8,34	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	217,899
БУ-1,2	УТ-105а	УТ-105/1а	0,05	10,85	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	283,478
БУ-1,2	УТ-105/1а	ж/д ул. Комсомольская, 113	0,025	48,24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1260,366
БУ-1,2	УТ-105/1а	УТ-106а	0,05	17,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	457,223
БУ-1,2	УТ-106а	ж/д пр. Мира, 80	0,025	9,53	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	248,990
БУ-1,2	ТК IV-14 "Б"	УТ-100а/3	0,1	9,54	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	282,649
БУ-1,2	смена диаметра 2	УТ-10	0,032	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	156,762
БУ-1,2	ТК IV-11	ТК IV-12	0,125	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	687,827
БУ-1,2	ТК IV-12	УТ IV-13	0,15	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	779,537
БУ-1,2	УТ IV-13	ж/д пр. Мира, 75	0,04	17,66	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	461,403
БУ-1,2	УТ IV-13	ТК IV-13	0,15	26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1192,233
БУ-1,2	ТК IV-13	УТ IV-14	0,125	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	917,102
БУ-1,2	УТ-104а	УТ-108а	0,125	94	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4310,379
БУ-1,2	УТ-101а	УТ-102а	0,05	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
БУ-1,2	УТ-102а	ж/д пр. Мира, 87	0,025	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	156,762
БУ-1,2	УТ-102а	ж/д пр. Мира, 89	0,025	28,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	744,620
БУ-1,2	ТК-15	ж/д ул. Комсомольская, 107	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ IV-15 "Д"	УТ-14	0,05	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	287,397
БУ-1,2	УТ-14	УТ-13	0,05	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
БУ-1,2	УТ-13	УТ-12	0,05	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	496,413
БУ-1,2	УТ-12	ТК-15	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	УТ-12	ж/д ул. Комсомольская, 105	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-13	ж/д ул. Комсомольская, 103	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-14	ж/д ул. Комсомольская, 101	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-106а		0,05	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
БУ-1,2		ж/д пр. Мира, 82	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	ТК IV-14 "А"	ж/д ул. Школьная 4,4а,6,11 (обоб-щенный)	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	ТК IV-16	ТК-1У-16'	0,05	30,3	надзем.	до 1997	2024-2043	638,819
БУ-1,2	ТК-1У-16'	ТК IV-17	0,05	92,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2416,748

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК-4/3	ж/д ул. Комсомольская, 87	0,1	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1481,390
БУ-1,2	ТК IV-17	ж/д ул. Комсомольская, 58	0,032	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	600,921
БУ-1,2	УТ-82б	ж/д ул. Школьная, 7а	0,032	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	ТК I-28	ТК I-27	0,3	24	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1503,245
БУ-1,2	ТК I-27/1	ж/д, Магазин "Лотос", пр. Мира, 26	0,05	2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	52,254
БУ-1,2	ТК I-27	ТК I-27/1	0,1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	29,628
БУ-1,2	УТ-79а	УТ-80а	0,05	37	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	966,699
БУ-1,2	ТК I-26	ТК I-27	0,3	91,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	5731,121
БУ-1,2	УТ-80а	ул. Калинина, 78	0,025	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	УТ-79а	УТ-78а	0,07	44	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1303,623
БУ-1,2	УТ-78а	ж/д пр. Мира, 77	0,025	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	УТ-78а	УТ-78	0,07	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	503,673
БУ-1,2	УТ-78	ж/д ул. Калинина, 84/1	0,02	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-78	УТ-77а	0,05	11,68	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	305,163
БУ-1,2	УТ-77а	ж/д ул. Калинина, 84/2	0,02	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-77а	ж/д ул. Калинина, 82/1, 82/2	0,025	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	УТ-77а	ж/д ул. Калинина, 86	0,02	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	УТ IV-14/2	УТ IV-14/3	0,07	8,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	251,836
БУ-1,2	УТ IV-14/3	ж/д ул. Школьная, 12	0,025	11,54	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	301,506
БУ-1,2	УТ IV-14/3	УТ-97а	0,07	41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1214,740
БУ-1,2	УТ-97а	ж/д ул. Школьная, 14	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-97а	ж/д ул. Школьная, 16	0,025	19,36	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	505,819
БУ-1,2	УТ-97а	УТ-98а	0,05	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	496,413
БУ-1,2	УТ-98а	ж/д ул. Калинина, 88	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-98а	УТ-99а	0,05	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	627,048
БУ-1,2	УТ-99а	ж/д ул. Калинина, 90	0,025	5,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	143,699
БУ-1,2	УТ-99а	ж/д ул. Калинина, 109	0,032	37	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	966,699
БУ-1,2	ТК IV-10	смена диаметра 1	0,05	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	смена диаметра 1	смена диаметра 2	0,04	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	ТК IV-9	ТК IV-9/1	0,15	44	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2017,624
БУ-1,2	УТ-16а	УТ-68а	0,025	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	УТ-68а	ж/д ул. Калинина, 83	0,02	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
БУ-1,2	УТ-16а	ж/д ул. Калинина, 87	0,025	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
БУ-1,2	УТ-16а	УТ-69а	0,1	52	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1540,646
БУ-1,2	УТ-69а	ж/д ул. Калинина, 89	0,025	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	УТ-69а	ж/д ул. Калинина, 66	0,025	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	235,143
БУ-1,2	УТ-69а	УТ-70а	0,1	37	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1096,229
БУ-1,2	УТ-70а	ж/д ул. Калинина, 91	0,032	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
БУ-1,2	УТ-70а	ж/д ул. Калинина, 68	0,032	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	УТ-70а	УТ-71а	0,1	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	562,928
БУ-1,2	УТ-71а	ж/д ул. Калинина, 70	0,025	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-71а	УТ-71а /1	0,1	14,41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	426,937
БУ-1,2	УТ-71а /1	УТ-72а	0,1	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	562,928
БУ-1,2	УТ-72а	ж/д ул. Калинина, 95	0,025	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	УТ-72а	УТ-73а	0,1	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	651,812

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-73а	ж/д ул. Калинина, 72	0,032	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-73а	УТ-74а	0,07	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
БУ-1,2	УТ-74а	ж/д ул. Калинина, 74	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-74а	ж/д ул. Калинина, 97	0,025	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	УТ-74а	УТ-75а	0,07	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	622,184
БУ-1,2	УТ-75а	ж/д ул. Калинина, 99	0,025	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	УТ-75а	УТ-76а	0,07	31	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	918,462
БУ-1,2	УТ-76а	ж/д ул. Калинина, 76-1,76-2	0,032	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	УТ-122а/1	ж/д ул. Калинина, 129	0,032	3,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	91,445
БУ-1,2	УТ-6/2	ж/д ул. Школьная, 3	0,04	15,02	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	392,428
БУ-1,2	ТК 1-1	ТК 1-1 "А"	0,4	36	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	3283,027
БУ-1,2	УТ-10	СЗА УТ-10	0,05	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	26,127
БУ3 общий коллектор	БУ №3	УТ-БУ №3	1	1	надзем.	до 1997	2024-2043	137,198
Котельная Больницы	УТ-4	УТ-5	0,1	48	надзем.	до 1997	2024-2043	1070,246
Котельная Больницы	УТ-1	УТ-3	0,1	17	надзем.	до 1997	2024-2043	379,046
Котельная Больницы	УТ-3	УТ-4	0,1	17	надзем.	до 1997	2024-2043	379,046
Котельная Больницы	УТ-4	Кухня, ул. 60 лет Октября, 1	0,1	4,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	133,325
Котельная Больницы	разветвление	ж/д ул. Ленина, 47/1	0,025	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
Котельная Больницы	УТ-6	разветвление	0,025	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
Котельная Больницы	УТ-5	УТ-6	0,04	75	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1959,525
Котельная Больницы	УТ-6	ДЮСШТ, ул. 60 лет Октября, 1а	0,04	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	26,127
Котельная Больницы	УТ-6	ж/д, Хамидулин В.Г., ул. Российская, 2а	0,025	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	574,794
Котельная Больницы	УТ-3	УТ-6	0,05	60	подзем.беск ан.	до 1997	2024-2043	855,581
Котельная Больницы	УТ-6	ж/д ул. Ленина, 47/2	0,025	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
Котельная Больницы	Котельная "Больницы"	Гаражи	0,04	15	подзем.беск ан.	до 1997	2024-2043	213,895
Котельная Больницы	Котельная "Больницы"	УТ-1	0,1	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	148,139
Котельная Больницы	УТ-1	УТ-2	0,05	41	подзем.беск ан.	до 1997	2024-2043	584,647
Котельная Больницы	УТ-2	ж/д ул. Кузбасская, 108	0,02	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
Котельная Больницы	УТ-2	ССМП ул. 60 лет Октября, 11	0,05	6,5	подзем.беск ан.	до 1997	2024-2043	92,688
Котельная Больницы	УТ-1	ТК-1	0,05	120	подзем.беск ан.	до 1997	2024-2043	1711,163
Котельная Больницы	ТК-1	ж/д ул. Куйбышева, 32	0,05	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
Котельная Больницы	ТК-1	ж/д ул. Куйбышева, 30	0,05	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
Котельная Больницы	УТ-5	Бол-ца, ООО "Виола" (аптека), Прачечная, ул. 60 лет Октября, 1	0,1	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	414,789
Котельная д/с №10	Котельная д/с №10 п. Малиновка	д/с №10,ул.Совесткая,44 (отоп)	0,08	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	503,673
Котельная Малышев Лог	ТК-2	УТ-3	0,08	37	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1096,229
Котельная Малышев Лог	УТ-3	ж/д ул. Невского, 17в	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Котельная Малышев Лог	ТК-5	УТ-3'	0,05	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная Малышев Лог	УТ-3'	ж/д ул. Невского, 29в	0,04	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная Малышев Лог	УТ-3'	ж/д ул. Невского, 29г	0,04	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	705,429
Котельная Малышев Лог	ТК-5	УТ-3"	0,05	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
Котельная Малышев Лог	УТ-3"	ж/д ул. Невского, 19б	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная Малышев Лог	ТК-5	ТК-6	0,05	33	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	862,191
Котельная Малышев Лог	ТК-6	ж/д ул. Невского, 29а	0,025	13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	339,651
Котельная Малышев Лог	ТК-6	УТ-7	0,05	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
Котельная Малышев Лог	Котельная Малышев Лог	ТК-1	0,1	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	118,511
Котельная Малышев Лог	УТ-13	ТК-14	0,05	39	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1018,953
Котельная Малышев Лог	ТК-1	УТ-2	0,076	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	266,650
Котельная Малышев Лог	УТ-2-1	ж/д ул. Покрышкина, 16	0,057	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
Котельная Малышев Лог	ТК-18	КДЮСШ, ул. Покрышкина, 9	0,057	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
Котельная Малышев Лог	ТК-2	ТК-9	0,1	49	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1451,762
Котельная Малышев Лог	ТК-1	ТК-2	0,1	7,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	222,209
Котельная Малышев Лог	ТК-9	ж/д ул. Невского, 20	0,05	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
Котельная Малышев Лог	УТ-11	УТ-12	0,07	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	740,695
Котельная Малышев Лог	УТ-10	УТ-10-1	0,1	80	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2370,224
Котельная Малышев Лог	ТК-14	ж/д ул. Покрышкина, 19	0,04	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
Котельная Малышев Лог	ТК-14	ТК-15	0,05	68	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1776,636
Котельная Малышев Лог	ТК-15	ж/д ул. Набережная, 50	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная Малышев Лог	ТК-15	ж/д ул. Набережная, 33	0,04	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1567,620
Котельная Малышев Лог	УТ-12	УТ-13	0,07	108	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3199,802
Котельная Малышев Лог	УТ-12	ИП Бондарюк Р.Н.	0,05	115	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3004,605

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Котельная Малышев Лог	УТ-16	ж/д ул. Набережная, 17/2	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная Малышев Лог	ТК-15	УТ-16	0,05	67	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1750,509
Котельная Малышев Лог	УТ-13	ж/д, Янина Л.И., ул. Покрышкина, 3	0,05	76	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1985,652
Котельная Малышев Лог	УТ-2	ТК-18	0,057	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
Котельная Малышев Лог	УТ-10-1	УТ-11	0,1	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,417
Котельная Малышев Лог	УТ-4	ж/д ул. Невского, 17а	0,032	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
Котельная Малышев Лог	УТ-2	УТ-2-1	0,076	66	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1955,435
Котельная Малышев Лог	УТ-11	КДЦ "Сюрприз"	0,05	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	418,032
Котельная Малышев Лог	УТ-10	ж/д ул. Невского, 18	0,05	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
Котельная Малышев Лог	ТК-9	УТ-10	0,1	39	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1155,484
Котельная Малышев Лог	УТ-16	ж/д ул. Набережная, 17/1	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная Малышев Лог	УТ-7	ж/д ул. Невского, 29	0,05	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
Котельная Малышев Лог	УТ-7	УТ-8	0,05	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1567,620
Котельная Малышев Лог	УТ-8	ж/д ул. Невского, 33	0,032	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
Котельная Малышев Лог	ТК-6	ж/д ул. Невского, 27	0,025	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
Котельная Малышев Лог	УТ-3	УТ-4	0,08	33	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	977,717
Котельная Малышев Лог	УТ-4	ТК-5	0,07	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	651,812
Котельная Малышев Лог	УТ-3"	ж/д ул. Невского, 23	0,05	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	418,032
Котельная Садовая	ТК-15	ж/д ул. Ленина, 14	0,05	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная Садовая	ТК-16	ТК-17	0,3	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1691,150
Котельная Садовая	ТК-17	ТК-18	0,3	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1503,245
Котельная Садовая	ТК-17	ж/д ул. Ленина, 18	0,05	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
Котельная Садовая	ТК-18	ТК-23	0,3	106	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	6639,331
Котельная Садовая	ТК-18	ТК-19	0,05	130	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3396,510
Котельная Садовая	ТК-21	ТК-22	0,05	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
Котельная Садовая	ТК-23	ТК-24-2	0,3	305	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	19103,736
Котельная Садовая	УТ-2	ж/д ул. Садовая, 41	0,025	8	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	114,078

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Котельная Садовая	ТК-6	УТ-2	0,025	18,5	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	263,804
Котельная Садовая	УТ-2	ж/д, и.п. Ионова О.П. павильон продукты ул. Садовая, 41/1	0,032	25	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	356,492
Котельная Садовая	ТК-5	ТК-6	0,07	77	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2281,341
Котельная Садовая	ТК-4	ТК-5	0,05	84	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2194,668
Котельная Садовая	ТК-11	д/с №12 ул. Ленина, 2	0,1	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	355,534
Котельная Садовая	ТК-11	ТК-14	0,05	53	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	755,764
Котельная Садовая	ТК-5	м-н ул. Садовая	0,025	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,667
Котельная Садовая	ТК-2	ж/д ул. Дзержинского, 3	0,032	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	418,032
Котельная Садовая	ТК-2	ТК-3	0,05	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,667
Котельная Садовая	ТК-14	Гаражи ул. Ленина, 2а	0,032	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
Котельная Садовая	ТК-14	МБУ "УЖК и ДК КГО", гаражи МУП "МКО" ул. Ленина, 1	0,032	67	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1750,509
Котельная Садовая	ТК-20	ж/д ул. Восточная, 6	0,025	3	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	42,779
Котельная Садовая	ТК-16	ж/д ул. Ленина, 16	0,05	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
Котельная Садовая	ТК-18	ж/д ул. Ленина, 20	0,05	45	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1175,715
Котельная Садовая	ТК-20	ТК-21	0,05	106	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2769,462
Котельная Садовая	ТК-19	ТК-20	0,05	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1306,350
Котельная Садовая	ТК-12	УТ-15-1	0,05	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
Котельная Садовая	УТ-4	ж/д ул. Ленина, 15	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная Садовая	УТ-15-1	ж/д ул. Ленина, 5/1	0,015	2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	52,254
Котельная Садовая	УТ-15-1	ж/д ул. Ленина, 5/2	0,015	2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	52,254
Котельная Садовая	ТК-22	ж/д ул. Восточная, 12а	0,05	100	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	1425,969
Котельная Садовая	ТК-22	ТК-22а	0,05	32	надзем.	до 1997	2024-2043	674,660
Котельная Садовая	ТК-22а	ж/д ул. Ленина, 36	0,05	19	надзем.	до 1997	2024-2043	400,580
Котельная Садовая	ТК-21	ж/д ул. Восточная, 2	0,032	5	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	71,298
Котельная Садовая	ТК-13	ТК-13-1	0,3	66	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4133,923
Котельная Садовая	ТК-1	ТК-4	0,05	140	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3657,780
Котельная Садовая	ТК-1	ТК-11	0,3	204	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	12777,581
Котельная Садовая	ТК-1	ТК-2	0,07	40	надзем.	до 1997	2024-2043	843,326
Котельная Садовая	ТК-3	ж/д ул. Дзержинского, 4	0,032	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	627,048
Котельная Садовая	ТК-12	ТК-13	0,3	66	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4133,923
Котельная Садовая	ТК-13	ж/д ул. Ленина, 9/2	0,05	80	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2090,160
Котельная Садовая	ТК-11	ТК-12	0,3	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3758,112
Котельная Садовая	ТК-14	УТ-4	0,05	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
Котельная Садовая	ТК-13-1	ТК-14	0,3	41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2568,043
Котельная Садовая	ТК-35	ТК-36	0,25	198	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	10992,307

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Котельная Садовая		ТК-44	0,125	155	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	7107,541
Котельная Садовая	ТК-44	ж/д ул. 60 лет Октября, 29	0,125	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	687,827
Котельная Садовая	УТ-47-1	ж/д ул. 60 лет Октября, 25	0,1	2	подвал	до 1997	2024-2043	23,017
Котельная Садовая	УТ-47-1	ж/д ул. 60 лет Октября, 27	0,1	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
Котельная Садовая	ТК-46	ТК-47	0,15	200	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	9171,020
Котельная Садовая	ТК-45	Склад №1 и №2 шк.№30 ул. 60 лет Октября, 19-2	0,1	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	829,578
Котельная Садовая	ТК-42	ТК-43	0,25	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2220,668
Котельная Садовая	ТК-43	шк.№30 ул. 60 лет Октября, 19-1	0,1	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,417
Котельная Садовая	ТК-43	ТК-45	0,25	44	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2442,735
Котельная Садовая	ТК-45	ТК-46	0,2	102	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4677,220
Котельная Садовая	ТК-48	ТК-49	0,15	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2751,306
Котельная Садовая	ТК-46	ТК-48	0,15	48	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2201,045
Котельная Садовая	ТК-49	ж/д ул. 60 лет Октября, 21	0,1	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
Котельная Садовая	ТК-49	ж/д ул. 60 лет Октября, 23	0,1	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	237,022
Котельная Садовая	ТК-48	"Чибис" ул. 60 лет Октября, 23-2	0,05	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
Котельная Садовая	ТК-49	ж/д ул. 60 лет Октября, 21а	0,1	76	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2251,713
Котельная Садовая	ТК-42	ж/д ул. 60 лет Октября, 17	0,1	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	711,067
Котельная Садовая	ТК-38	УТ-38-1	0,15	45	подвал	до 1997	2024-2043	683,249
Котельная Садовая	ТК-40	ТК-41	0,25	76	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4219,269
Котельная Садовая	ТК-41	ТК-42	0,25	86	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4774,436
Котельная Садовая	ТК-36	ТК-38	0,25	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2775,835
Котельная Садовая	УТ-38-1	ж/д ул. 60 лет Октября, 9	0,1	1	подвал	до 1997	2024-2043	11,509
Котельная Садовая	УТ-38-2	ж/д ул. 60 лет Октября, 11	0,1	1	подвал	до 1997	2024-2043	11,509
Котельная Садовая	ТК-41	ж/д ул. 60 лет Октября, 15	0,1	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	414,789
Котельная Садовая	УТ-38-2	ц/с №1, бассейн ул. 60 лет Октября, 11а	0,07	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,417
Котельная Садовая	УТ-38-1	УТ-38-2	0,15	45	подвал	до 1997	2024-2043	683,249
Котельная Садовая	ТК-40	ТК-34-1	0,1	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
Котельная Садовая	ТК-34-1	ж/д ул. 60 лет Октября, 13	0,05	18	подвал	до 1997	2024-2043	256,674
Котельная Садовая	ТК-34-1	ООО Вагнер, Жуковицкая М.А., ул. 60 лет Октября, 13	0,05	60	подвал	до 1997	2024-2043	855,581
Котельная Садовая	ТК-41	УТ-35-1	0,05	40	надзем.	до 1997	2024-2043	843,326
Котельная Садовая	УТ-35-1	Адм-ция, МОУ ДШИ №37, ЦБС г. Калтан ф-л, МАУ "МФЦ КГО", ул. 60 лет Октября, 32	0,05	30	надзем.	до 1997	2024-2043	632,494
Котельная Садовая	ТК-15	ТК-16	0,3	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1753,786
Котельная Садовая	ТК-14	ТК-15	0,3	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1565,880

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Котельная Садовая	ТК-15	ж/д ул. Ленина, 17	0,05	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1306,350
Котельная Садовая	ТК-24-2	ТК-24	0,3	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1252,704
Котельная Садовая	ТК-47	УТ-47-1	0,15	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	917,102
Котельная Садовая	ТК-43		0,125	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2292,755
Котельная Садовая	УТ-35-1	Магазин ул. 60 лет Октября, 32	0,05	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
Котельная Садовая	ТК-39	ТК-40	0,25	70	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3886,169
Котельная Садовая	ТК-38	ТК-39	0,25	118	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	6550,971
Котельная Садовая	ТК-37	МБОУ ДОД "КДЮСШ" спортзал, ДК "Прогресс", ул. 60 лет Октября, 30	0,05	60	надзем.	до 1997	2024-2043	1264,988
Котельная Садовая	ТК-33	ТК-34	0,1	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	888,834
Котельная Садовая	ТК-36	ТК-37	0,125	64	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2934,726
Котельная Садовая	ТК-33	ТК-35	0,25	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2220,668
Котельная Садовая	ТК-33	д/с №37 ул. 60 лет Октября, 22а	0,1	57	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1688,785
Котельная Садовая	ТК-33	МБОУ ДОД ДЮЦ ул. 60 лет Октября, 22	0,1	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	888,834
Котельная Садовая	ТК-31	Магазин, офис, парикмахермкая, ул. 60 лет Октября, 20	0,08	65	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1925,807
Котельная Садовая	ТК-31	ж/д, ф.л. Шкурина А.А, и.п. Черепанова А.Ю, ул. 60 лет Октября, 18	0,1	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
Котельная Садовая	ТК-30	ТК-31	0,07	29	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	859,206
Котельная Садовая	ТК-32	ж/д ул. 60 лет Октября, 16	0,1	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	414,789
Котельная Садовая	ТК-34	ОГПС-12, гараж Угольная компания, ул. 60 лет Октября, 5а	0,05	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
Котельная Садовая	ТК-34	Гаражи, ул. 60 лет Октября, 5	0,05	7,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	195,953
Котельная Садовая	ТК-32	ж/д ул. 60 лет Октября, 14	0,1	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	711,067
Котельная Садовая	ТК-28	ж/д ул. 60 лет Октября, 2	0,08	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	237,022
Котельная Садовая	ТК-24	ТК-25	0,15	120	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	5502,612
Котельная Садовая	ТК-24	ТК-24-1	0,3	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	626,352
Котельная Садовая	ТК-24-1	ТК-29	0,3	58	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3632,842
Котельная Садовая	ТК-24-1	ИП Прокушева Т.Г., ИП Лидовских О.Е., ИП Тимошенко И.З., ул. 60 лет Октября, 10	0,015	35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	914,445
Котельная Садовая	ТК-24-2	Гараж ул. 60 лет Октября, 10	0,025	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
Котельная Садовая	ТК-29	ТК-30	0,07	64	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1896,179
Котельная Садовая	ТК-24	ж/д, ф-л ГОВД, ул. 60 лет Октября, 10	0,07	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	711,067
Котельная Садовая	ТК-29	ТК-32	0,3	44	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2755,949
Котельная Садовая	ТК-27	ж/д ул. 60 лет Октября, 4	0,08	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Котельная Садовая	ТК-26	ж/д, Магазин, ул. 60 лет Октября, 6	0,08	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	474,045
Котельная Садовая	ТК-25	ж/д ул. 60 лет Октября, 8	0,07	32	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	948,090
Котельная Угольная	ТК-1 (ГВС)	ж/д ул. Угольная, 3(ГВС)	0,1	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
Котельная Угольная	ТК-1 (ГВС)	ТК-2 (ГВС)	0,15	65	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2980,582
Котельная Угольная	ТК-2 (ГВС)	ТК-3 (ГВС)	0,1	55	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1629,529
Котельная Угольная	СМ Н-П (ГВС)	ТК-1 (ГВС)	0,1	54,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1614,715
Котельная Угольная	Котельная "Угольная" п. Малиновка (ГВС)	СМ Н-П (ГВС)	0,1	111	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3288,686
Котельная Угольная	ТК-3 (ГВС)	ж/д ул. Угольная, 4 (ГВС)	0,07	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1777,668
Котельная Угольная	ТК-3 (ГВС)	ж/д ул. Угольная, 1 (ГВС)	0,1	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	888,834
Котельная Угольная	ТК-2 (ГВС)	ж/д ул. Угольная, 2 (ГВС)	0,1	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
Котельная Угольная	ТК-1 (отоп)	ж/д ул. Угольная, 3 (отоп)	0,1	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
Котельная Угольная	ТК-3 (отоп)	ж/д ул. Угольная, 4 (отоп)	0,1	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1777,668
Котельная Угольная	ТК-1 (отоп)	ТК-2 (отоп)	0,15	65	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2980,582
Котельная Угольная	Котельная "Угольная" п. Малиновка (отоп)	СМ Н-П (отоп)	0,15	111	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	5089,916
Котельная Угольная	СМ Н-П (отоп)	ТК-1 (отоп)	0,15	54,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2499,103
Котельная Угольная	ТК-2 (отоп)	ж/д, Магазин ул. Угольная, 2 (отоп)	0,1	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
Котельная Угольная	ТК-2 (отоп)	ТК-3 (отоп)	0,15	55	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2522,031
Котельная Угольная	ТК-3 (отоп)	ж/д ул. Угольная, 1 (отоп)	0,15	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1375,653
Котельная Угольная	Котельная "Угольная" п. Малиновка (отоп)	Гидроузел, ул. Угольная	0,05	110	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2873,970
Котельная школы №29	Котельная школы №29 п. Малышев Лог	ТК-1	0,1	22	надзем.	до 1997	2024-2043	490,530
Котельная школы №29	ТК-1	УТ-Школа №29	0,1	18	надзем.	до 1997	2024-2043	401,342
Котельная школы №29	УТ-Школа №29	Школа №29(1)	0,05	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная школы №29	ТК-2	Школа №29(спортзал, матерские)	0,08	5	подвал	до 1997	2024-2043	71,298
Котельная школы №29	УТ-Школа №29	ТК-2	0,08	61	надзем.	до 1997	2024-2043	1286,072
Котельная школы №8	Котельная с.Сарбала	ТК-1 (отоп)	0,1	7,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	222,209
Котельная школы №8	ТК-1 (отоп)	СОШ №30, ул. Садовая, 11	0,07	17,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	518,487
Котельная школы №8	ТК-1 (отоп)	ТК-2 (отоп)	0,1	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1777,668
Котельная школы №8	ТК-2 (отоп)	МДОУ Детский сад № 11, ул. Садовая, 11(отоп)	0,05	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
Котельная школы №8	ТК-2 (отоп)	УТ -1	0,1	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1185,112
Котельная школы №8	УТ -1	Амбул-ия, ул. Садовая, 33	0,032	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
Котельная школы №8	УТ -1	ж/д ул. Садовая, 42	0,08	45	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1333,251

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на КЗ КВОИТ	УТ-2/1	ООО КЗ «КВОиТ»	0,3	54,24	надзем.	до 1997	2024-2043	2669,136
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный		01-УЗВ-05	0,7	290,2	надзем.	до 1997	2024-2043	29100,586
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	КСЗ	01-УЗВ-04	0,7	947,05	надзем.	до 1997	2024-2043	94967,986
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	01-УЗВ-04		0,7	43	надзем.	до 1997	2024-2043	4311,941
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	КСЗ-3	КСЗ	0,7	2792,25	надзем.	до 1997	2024-2043	280000,380
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-49(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 26(гвс)	0,025	10,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	274,334
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-4(от)	УТ-5(от)	0,3	43	надзем.	до 1997	2024-2043	2116,018
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-28(от)	УТ-29(от)	0,2	138	надзем.	до 1997	2024-2043	4185,058
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-44/1(гвс)	УТ-59(гвс)	0,07	34	надзем.	до 1997	2024-2043	716,827
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-56(гвс)	УТ-44/1(гвс)	0,07	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-44/1(от)	УТ-59(от)	0,1	34	надзем.	до 1997	2024-2043	758,091
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-56(от)	УТ-44/1(от)	0,1	5	надзем.	до 1997	2024-2043	111,484
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-59(гвс)	УТ-49(гвс)	0,07	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-59(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 18(гвс)	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-58(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 26(гвс)	0,025	14	надзем.	до 1997	2024-2043	295,164
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-57(гвс)	УТ-58(гвс)	0,032	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-57(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 24(гвс)	0,025	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-56(гвс)	УТ-57(гвс)	0,032	49	надзем.	до 1997	2024-2043	1033,074
т/м от БУ-3 на	УТ-40'(гвс)	УТ-56(гвс)	0,07	28	надзем.	до 1997	2024-2043	590,328

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Осинники; Постоянный								
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-40'(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 12а(гвс)	0,025	19	надзем.	до 1997	2024-2043	400,580
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-52(гвс)	УТ-40'(гвс)	0,07	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-53(гвс)	УТ-54(гвс)	0,05	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	731,556
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-53(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 16(гвс)	0,025	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-52(гвс)	УТ-53(гвс)	0,05	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	574,794
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-53(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 16(от)	0,032	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-53(от)	УТ-54(от)	0,08	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	829,578
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-52(от)	УТ-53(от)	0,08	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	651,812
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-51(гвс)	УТ-52(гвс)	0,07	74	надзем.	до 1997	2024-2043	1560,152
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-50(гвс)	Поликлиника (гвс)	0,025	18	надзем.	до 1997	2024-2043	379,497
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-51(от)	УТ-52(от)	0,1	74	надзем.	до 1997	2024-2043	1649,963
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-59(от)	УТ-49(от)	0,1	5	надзем.	до 1997	2024-2043	111,484
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-59(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 18(от)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-1/1	Очистные сооружения МУП КГО "УКВО"	0,05	103	подвал	до 1997	2024-2043	1468,748
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-22(от)	ж/д ул. Дзержинского, 18(от)	0,05	35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	914,445
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-9(гвс)	ТК-10(гвс)	0,1	48	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1422,134
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-9(от)	ж/д ул. Дзержинского, 63 (от)	0,07	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	207,395
т/м от БУ-3 на	УТ-26(от3)	УТ-15(от)	0,15	20	надзем.	до 1997	2024-2043	548,428

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Осинники; Постоянный								
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-15(от)	УТ-27'(от)	0,15	5	надзем.	до 1997	2024-2043	137,107
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дружбы, 50(от)	ж/д ул. Дзержинского, 50(от)	0,05	1	надзем.	до 1997	2024-2043	21,083
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-27'(от)	УТ-ул. Дружбы, 50(от)	0,1	59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1748,040
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-27'(от)	УТ-15/1(от)	0,1	70	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2073,946
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-15/1(от)	Мартемьянова (маг. Продукты), Клепиков А.А.	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-15/1(от)	ж/д, Магазин, ул. Дзержинского, 53(от)	0,1	44	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1303,623
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-15/1гвс)	Мартемьянова (маг. Продукты), Клепиков А.А.	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дружбы, 50(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 50(гвс)	0,032	1	надзем.	до 1997	2024-2043	21,083
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дружбы, 50(гвс)	ж/д, ООО "Чибис", ул. Дзержинского, 51(гвс)	0,05	56	надзем.	до 1997	2024-2043	1180,656
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-15/1(от)	ООО "Стронк" прод.магазин	0,04	36,96	надзем.	до 1997	2024-2043	779,233
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-33(от)	УТ-34(от)	0,1	49	надзем.	до 1997	2024-2043	1092,543
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-33(гвс)	УТ-34(гвс)	0,05	49	надзем.	до 1997	2024-2043	1033,074
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-33(гвс)	ТК-25(гвс)	0,05	40	надзем.	до 1997	2024-2043	843,326
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ ЦТП п. Постоянный (от)	УТ-69(от)	0,125	85	надзем.	до 1997	2024-2043	2117,877
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-69(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 31(гвс)	0,032	72	надзем.	до 1997	2024-2043	1517,986
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-70(от)	УТ-71 (от)	0,125	30	надзем.	до 1997	2024-2043	747,486
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-71 (от)	УТ-72(от)	0,125	58	надзем.	до 1997	2024-2043	1445,140
т/м от БУ-3 на	УТ-72(от)	ТК-73 (от)	0,125	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	641,971

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Осинники; Постоянный								
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-73 (от)	ТК-74(от)	0,125	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	641,971
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-51(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 20	0,05	101	надзем.	до 1997	2024-2043	2129,397
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-56(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 20(гвс)	0,025	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-56(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 20(от)	0,032	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-58(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 21(гвс)	0,025	36	надзем.	до 1997	2024-2043	758,993
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-72(от)	ж/д ул. Дзержинского, 33(от)	0,032	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	731,556
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-72(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 33(гвс)	0,032	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	731,556
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дзержинского, 35(от)	ТК-75 (от)	0,1	45	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1333,251
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-75 (от)	ж/д ул. Дзержинского, 37(от)	0,1	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	414,789
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-25(от)	УТ-37(от)	0,1	30	надзем.	до 1997	2024-2043	668,904
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-25(гвс)	УТ-37(гвс)	0,05	30	надзем.	до 1997	2024-2043	632,494
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-78(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 29 (от)	0,04	20	надзем.	до 1997	2024-2043	421,663
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-78(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 29 (гвс)	0,02	20	надзем.	до 1997	2024-2043	421,663
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-49(от)	УТ-60(от)	0,1	24	надзем.	до 1997	2024-2043	535,123
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-59(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 16(от)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-59(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 16(гвс)	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-49(гвс)	УТ-60(гвс)	0,07	24	надзем.	до 1997	2024-2043	505,995
т/м от БУ-3 на	УТ-69(от)	ж/д ул. Дзержинского, 31(от)	0,05	72	надзем.	до 1997	2024-2043	1517,986

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Осинники; Постоянный								
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-40'(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 12а(от), гараж	0,032	19	надзем.	до 1997	2024-2043	400,580
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-58(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 26(от)	0,032	14	надзем.	до 1997	2024-2043	295,164
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-56(от)	УТ-57(от)	0,05	49	надзем.	до 1997	2024-2043	1033,074
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дзержинского, 35(от)	ж/д, ООО "КЭнК", ул. Дзержинского, 35(от)	0,125	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	137,565
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-74(от)	УТ-ул. Дзержинского, 35(от)	0,125	70	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3209,857
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-74(от)	ТК-77(от)	0,05	91	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2377,557
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-77(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 24	0,032	28	надзем.	до 1997	2024-2043	590,328
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-77(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 26(от)	0,032	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,159
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-74(гвс)	ТК-77(гвс)	0,032	91	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2377,557
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-77(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 26(гвс)	0,032	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,159
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-77(от)	ТК-78(от)	0,032	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-78(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 27(от)	0,032	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-77(гвс)	ТК-78(гвс)	0,032	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-78(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 27(гвс)	0,025	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дзержинского, 35(гвс)	ж/д, ООО "КЭнК", ул. Дзержинского, 35(гвс)	0,08	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	88,883
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-50(от)	Поликлиника (от)	0,032	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-52(от)	УТ-40'(от)	0,1	2	надзем.	до 1997	2024-2043	44,594
т/м от БУ-3 на	УТ-57(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 24(от)	0,032	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Осинники; Постоянный								
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-57(от)	УТ-58(от)	0,05	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-58(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 21(от)	0,032	36	надзем.	до 1997	2024-2043	758,993
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-40'(от)	УТ-56(от)	0,1	28	надзем.	до 1997	2024-2043	624,310
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-38(гвс)	д/с №7(гвс)	0,05	81	надзем.	до 1997	2024-2043	1707,734
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-37(гвс)	ж/д, МОУ ДОД ДШИ №43, ул. Дзержинского, 14(гвс)	0,05	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дзерж. 67(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 67 вв1 (гвс)	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-Дзержинского, 61(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 61(гвс)	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	Тк-14(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 61/1(гвс)	0,08	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-5(от)	ТК-6(от)	0,3	75	надзем.	до 1997	2024-2043	3690,730
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дзерж. 67(от)	ж/д ул. Дзержинского, 67 вв2 (от)	0,07	30	подвал	до 1997	2024-2043	427,791
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дзерж. 67(от)	ж/д ул. Дзержинского, 67 вв1 (от)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-10(от)	УТ-ул. Дзерж. 67(от)	0,1	45	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1333,251
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-10(от)	ж/д ул. Дзержинского, 65(от)	0,07	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-9(от)	ТК-10(от)	0,1	48	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1422,134
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-8(от)	ТК-9(от)	0,2	50	надзем.	до 1997	2024-2043	1516,326
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-8(от)	ж/д ул. Дзержинского, 59(от)	0,1	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	177,767
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-7(от)	ТК-8(от)	0,2	79	надзем.	до 1997	2024-2043	2395,794
т/м от БУ-3 на	УТ-Дзержинского, 61(от)	ж/д ул. Дзержинского, 61а(от)	0,08	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	888,834

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Осинники; Постоянный								
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-Дзержинского, 61(от)	ж/д ул. Дзержинского, 61(от)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-7(от)	УТ-Дзержинского, 61(от)	0,08	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	207,395
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-6(от)	ТК-7(от)	0,2	107	надзем.	до 1997	2024-2043	3244,937
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-15(от)	ж/д, МОВД "Осинниковский" опопрный пункт, ул. Дзержинского, 57(от)	0,1	26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	770,323
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-15(от)	ж/д ул. Дзержинского, 55(от)	0,1	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	237,022
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-14(от)	ТК-15(от)	0,15	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2292,755
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-14(от)	ж/д ул. Дзержинского, 61/1(от)	0,08	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-13(от)	ТК-14(от)	0,15	65	надзем.	до 1997	2024-2043	1782,392
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-11(от)	ТК-13(от)	0,25	53	надзем.	до 1997	2024-2043	2297,679
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-6(от)	ТК-11 (от)	0,25	107	надзем.	до 1997	2024-2043	4638,710
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-45(от)	УТ-46(от)	0,1	38	надзем.	до 1997	2024-2043	847,278
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-44(от)	УТ-45(от)	0,1	29	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	859,206
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-43(от)	УТ-44(от)	0,125	15	надзем.	до 1997	2024-2043	373,743
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-21	ж/д ул. Дзержинского, 4(от)	0,1	15	надзем.	до 1997	2024-2043	334,452
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-42(от)	УТ-43(от)	0,125	15	надзем.	до 1997	2024-2043	373,743
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-40(от)	УТ-42(от)	0,125	12	надзем.	до 1997	2024-2043	298,994
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-39(от)	УТ-40(от)	0,125	37	надзем.	до 1997	2024-2043	921,899
т/м от БУ-3 на	УТ-38(от)	УТ-39(от)	0,125	13	надзем.	до 1997	2024-2043	323,911

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Осинники; Постоянный								
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-38(от)	д/с №7(от)	0,08	81	надзем.	до 1997	2024-2043	1707,734
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-37(от)	ж/д, МОУ ДОД ДШИ №43, ул. Дзержинского, 14(от)	0,07	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-35(от)	УТ-37(от)	0,15	8,5	надзем.	до 1997	2024-2043	233,082
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-31(от)	УТ-35(от)	0,15	37	надзем.	до 1997	2024-2043	1014,592
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-30(от)	УТ-31(от)	0,2	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	871,247
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-29(от)	УТ-30(от)	0,2	19	надзем.	до 1997	2024-2043	576,204
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-54(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 14(гвс)	0,025	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-54(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 14(от)	0,032	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-48(от)	ИП Толстов (Баня)	0,04	81,22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2122,035
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-66(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 6(гвс)	0,02	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-65(гвс)	ТК-66(гвс)	0,05	47	надзем.	до 1997	2024-2043	990,908
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-65(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 7а(гвс)	0,02	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-64(гвс)	УТ-65(гвс)	0,05	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-64(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 8(гвс)	0,02	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-63(гвс)	УТ-64(гвс)	0,05	39	надзем.	до 1997	2024-2043	822,242
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-63(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 9(гвс)	0,02	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-62(гвс)	УТ-63(гвс)	0,025	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на	УТ-62(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 12(гвс)	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Осинники; Постоянный								
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-61(гвс)	УТ-62(гвс)	0,05	27	надзем.	до 1997	2024-2043	569,245
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-61(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 12а(гвс)	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-60(гвс)	УТ-61(гвс)	0,05	30	надзем.	до 1997	2024-2043	632,494
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-60(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 14(гвс)	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-55(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 7а(гвс)	0,025	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-55(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 10(гвс)	0,025	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-55(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 10(от)	0,032	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-55(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 7а(от)	0,032	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-42(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 8(гвс)	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-42(от)	ж/д ул. Дзержинского, 8(от)	0,07	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-39(от)	ООО Гермес, ул. Дзержинского, 10(от)	0,04	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-37(от)	ФГУП "ВГСЧ" (адм. зд)	0,1	22	надзем.	до 1997	2024-2043	490,530
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-37(от)	ФГУП "ВГСЧ" (хим. лаб)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ВГСЧтк(от)	УТ-37(от)	0,1	14	надзем.	до 1997	2024-2043	312,155
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ВГСЧтк(от)	ФГУП "ВГСЧ"(тепловой комплекс)	0,05	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ВГСЧввод2(от)	УТ-ВГСЧтк(от)	0,1	5	надзем.	до 1997	2024-2043	111,484
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ВГСЧввод1(от)	УТ-ВГСЧввод2(от)	0,1	5	надзем.	до 1997	2024-2043	111,484
т/м от БУ-3 на	УТ-ВГСЧввод1(от)	ФГУП "ВГСЧ"(гараж2от)	0,05	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Осинники; Постоянный								
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-36(от)	УТ-ВГСЧввод1(от)	0,1	7	надзем.	до 1997	2024-2043	156,078
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-36(от)	ФГУП "ВГСЧ"(слесарный цех)	0,07	55,5	надзем.	до 1997	2024-2043	1170,114
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-33(от)	ТК-25(от)	0,1	40	надзем.	до 1997	2024-2043	891,872
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-32(от)	УТ-33(от)	0,1	55	надзем.	до 1997	2024-2043	1226,324
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-34(от)	МОУ ДОД ДЩИ №43(от)	0,032	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	СЗА (магистраль)	КСЗ-3	0,7	1678,29	надзем.	до 1997	2024-2043	168295,044
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-19	ТК-20(от)	0,25	62	надзем.	до 1997	2024-2043	2687,851
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-17(от)	УТ-19	0,25	44	надзем.	до 1997	2024-2043	1907,507
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ ЦТП п. Постоянный (от)	УТ-1	0,3	25	надзем.	до 1997	2024-2043	1230,243
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-1	УТ-2/1(от)	0,3	45	надзем.	до 1997	2024-2043	2214,438
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-37(от)	УТ-38(от)	0,15	129,5	надзем.	до 1997	2024-2043	3551,073
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-16(от)	д/с №15(от)	0,1	20	надзем.	до 1997	2024-2043	445,936
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-16(гвс)	д/с №15(гвс)	0,1	20	надзем.	до 1997	2024-2043	445,936
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-2(от)	УТ-3(от)	0,3	25	надзем.	до 1997	2024-2043	1230,243
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-69(от)	УТ-70(от)	0,125	28	надзем.	до 1997	2024-2043	697,654
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-70(от)	ж/д ул. Дзержинского, 32а(от)	0,05	40	надзем.	до 1997	2024-2043	843,326
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-70(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 32а(гвс)	0,032	40	надзем.	до 1997	2024-2043	843,326
т/м от БУ-3 на	ТК-11(от)	ТК-12(от)	0,15	73	надзем.	до 1997	2024-2043	2001,763

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Осинники; Постоянный								
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-12(от)	к/д, МУ "ЦБС", ип Владимиров, ул. Дзержинского, 38(от)	0,1	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	503,673
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-18(от)	ж/д, УМИ г. Калтан, МастерСервис, ул. Дзержинского, 42(от)	0,1	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	177,767
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-16(от)	ТК-17(от)	0,25	33	надзем.	до 1997	2024-2043	1430,630
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-49(гвс)	МАУ "МФЦ КГО" (гвс)	0,025	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	496,413
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-49(от)	ж/д ул. Дзержинского, 26(от)	0,032	10,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	274,334
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-49(от)	МАУ "МФЦ КГО", МУП "УК ЖКХ", (от)	0,032	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	496,413
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-4(от)	УТ-28(от)	0,2	69	надзем.	до 1997	2024-2043	2092,529
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-17(от)	ТК-18(от)	0,15	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1100,522
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-18(от)	ж/д, Магазин, парикмахерская, почта России, ул. Дзержинского, 40(от)	0,1	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	266,650
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-13(от)	ТК-16(от)	0,25	67	надзем.	до 1997	2024-2043	2904,613
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-3(от)	УТ-4(от)	0,3	37	надзем.	до 1997	2024-2043	1820,760
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-2/1(от)	УТ-2(от)	0,3	3	надзем.	до 1997	2024-2043	147,629
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-12(от)	ТК-12/1(от)	0,1	46	надзем.	до 1997	2024-2043	1025,653
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-12/1(от)	ж/д, д/сад №15, Магазин, ООО "Аптека", ул. Дзержинского, 36(от2)	0,1	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	414,789
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ЦТП №3 РД	ЦТП №3 РД	0,3	1	подвал	до 1997	2024-2043	30,524
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ЦТП №3 РД	ЦТП №3	0,3	1	подвал	до 1997	2024-2043	30,524
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ЦТП №3	УТ ЦТП п. Постоянный (от)	0,3	1	надзем.	до 1997	2024-2043	49,210

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	переход диаметров	ЦТП №3 вход	0,3	37	надзем.	до 1997	2024-2043	1820,760
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ЦТП №3 вход	ЦТП №3 РД	0,3	1	подвал	до 1997	2024-2043	30,524
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-20(от)	ж/д ул. Дзержинского, 44(от)	0,1	15	надзем.	до 1997	2024-2043	334,452
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-20(от)	УТ-21(от)	0,2	40	надзем.	до 1997	2024-2043	1213,060
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-21(от)	УТ-22(от)	0,2	16	надзем.	до 1997	2024-2043	485,224
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-22(от)	ж/д ул. Дзержинского, 46(от)	0,1	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	651,812
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-22(от)	УТ-23(от)	0,2	149	надзем.	до 1997	2024-2043	4518,650
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-23(от)	ж/д ул. Дзержинского, 48(от)	0,1	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-БУ №3	УТ-1/1	0,8	1053,62	надзем.	до 1997	2024-2043	125442,238
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-1/1	СЗА (магистраль)	0,8	1534,37	надзем.	до 1997	2024-2043	182679,530
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-66(от)	ТК-67(от)	0,07	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-66(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 6(от)	0,032	20	надзем.	до 1997	2024-2043	421,663
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-65(от)	ТК-66(от)	0,07	47	надзем.	до 1997	2024-2043	990,908
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-65(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 7а(от)	0,032	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-64(от)	УТ-65(от)	0,07	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-64(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 8(от)	0,032	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-63(от)	УТ-64(от)	0,07	39	надзем.	до 1997	2024-2043	822,242
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-63(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 9(от)	0,032	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-62(от)	УТ-63(от)	0,07	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-62(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 12(от)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-61(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 12а(от)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-60(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 14(от)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-61(от)	УТ-62(от)	0,08	27	надзем.	до 1997	2024-2043	569,245
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-60(от)	УТ-61(от)	0,08	30	надзем.	до 1997	2024-2043	632,494
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-55(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 9 (гвс)	0,025	12	надзем.	до 1997	2024-2043	252,998
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-55(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 9 (от)	0,025	12	надзем.	до 1997	2024-2043	252,998
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-34(гвс)	МОУ ДОД ДЩИ №43(гвс)	0,032	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-37(гвс)	ФГУП "ВГСЧ" (адм. зд)	0,07	22	надзем.	до 1997	2024-2043	463,829
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-32(гвс)	УТ-33(гвс)	0,05	55	надзем.	до 1997	2024-2043	1159,573
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-54(гвс)	УТ-55(гвс)	0,05	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-54(от)	УТ-55(от)	0,07	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	888,834
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-66(гвс)	ТК-67(гвс)	0,05	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	Смена диметра(УТ-54гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 3(гвс)	0,025	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-68(гвс)	Смена диметра(УТ-54гвс)	0,025	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	627,048
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	Смена диметра(УТ-54от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 3(от)	0,032	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-68(от)	Смена диметра(УТ-54от)	0,032	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	627,048

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-67(гвс)	УТ-68(гвс)	0,032	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	705,429
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-67(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 7(гвс)	0,02	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-67(от)	УТ-68(от)	0,05	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	705,429
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-67(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 7(от)	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ЦТП-Красная орловка	с. Красная орловка	1	1	надзем.	до 1997	2024-2043	137,198
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-Красная орловка	ЦТП-Красная орловка	0,2	11,7	надзем.	до 1997	2024-2043	354,820
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ЦТП (гвс)	г. Осинники (гвс)	0,25	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	55,517
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ЦТП (от)	г. Осинники (от)	0,5	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	109,420
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ЦТП №1	УТ-ЦТП (от)	0,5	7,49	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	819,553
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-Красная орловка	ЦТП №1	0,7	1696	надзем.	до 1997	2024-2043	170070,962
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ПНС (проект)	01-УЗВ-07	0,7	252,37	надзем.	до 1997	2024-2043	25307,081
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	01-УЗВ-06	ПНС (проект)	0,7	45	надзем.	до 1997	2024-2043	4512,496
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	01-УЗВ-07	УТ-Красная орловка	0,7	2776,26	надзем.	до 1997	2024-2043	278396,940
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-1	переход диаметров	0,25	800	надзем.	до 1997	2024-2043	34681,944
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-23(от)	УТ-26(от3)	0,15	141	надзем.	до 1997	2024-2043	3866,419
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	01-УЗВ-05	01-УЗВ-06	0,7	991,35	надзем.	до 1997	2024-2043	99410,288
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	КСЗ-3	ТК-1	0,25	12,7	надзем.	до 1997	2024-2043	550,576
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-26(от3)	ж/д ул. Дзержинского, 49(от3)	0,1	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	622,184

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-50	УТ-51	0,15	207	надзем.	до 1997	2024-2043	5676,232
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-54	ж/д ул. Шота Руставели, 23а	0,08	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Столовая	Столовая ФГСУВУ "СПУ"	0,05	85	надзем.	до 1997	2024-2043	1792,067
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Общежитие	Общежитие 1 ул. Руставели, 24	0,05	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Спортзал	Спортзал ФГСУВУ "СПУ"	0,05	7	надзем.	до 1997	2024-2043	147,582
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Школа	Адм корпус ФГСУВУ "СПУ"	0,05	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Школа	Ут-мастерские	0,1	100	надзем.	до 1997	2024-2043	2229,680
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Ут-мастерские	Мастерские ФГСУВУ "СПУ"	0,05	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Ут-мастерские	УТ-Баня	0,1	26	надзем.	до 1997	2024-2043	579,717
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-I	УТ-Школа	0,1	20	надзем.	до 1997	2024-2043	445,936
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-51	УТ-52	0,04	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-51	УТ-53	0,15	208	надзем.	до 1997	2024-2043	5703,653
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-53	УТ-54	0,1	103	надзем.	до 1997	2024-2043	2296,570
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-54	ж/д ул. Шота Руставели, 25	0,08	24	надзем.	до 1997	2024-2043	505,995
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-53	УТ-55	0,15	12	надзем.	до 1997	2024-2043	329,057
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-55	ж/д ул. Шота Руставели, 27	0,05	35	надзем.	до 1997	2024-2043	737,910
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-55	ЦТП	0,15	178	надзем.	до 1997	2024-2043	4881,011
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Спортзал	УТ-I	0,1	80	надзем.	до 1997	2024-2043	1783,744
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	ЦТП	УТ-ЦТП	1	1	надзем.	до 1997	2024-2043	137,198
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ЦТП	УТ-Столовая	0,15	5	надзем.	до 1997	2024-2043	137,107
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ЦТП	УТ-Спортзал	0,1	84	надзем.	до 1997	2024-2043	1872,931
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Столовая	УТ-Общежитие	0,07	18	надзем.	до 1997	2024-2043	379,497
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Общежитие	Общежитие 2 ул. Руставели, 24	0,05	50	надзем.	до 1997	2024-2043	1054,157
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-52	ж/д ул. Горького, 42	0,032	17	надзем.	до 1997	2024-2043	358,413

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-59	ж/д ул. Победы, 18	0,025	18	надзем.	до 1997	2024-2043	379,497
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-59	УТ-60'	0,1	14	надзем.	до 1997	2024-2043	312,155
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-60	ж/д ул. Победы, 16	0,032	31	надзем.	до 1997	2024-2043	653,577
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-60	УТ-61"	0,1	38	надзем.	до 1997	2024-2043	847,278
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-44	ж/д ул. Стахановская, 65-1	0,032	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-49'	УТ-49/1	0,025	35	надзем.	до 1997	2024-2043	737,910
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-47-2	ж/д ул. Стахановская, 63-2	0,05	75	надзем.	до 1997	2024-2043	1581,236
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-49	ж/д ул. Стахановская, 61	0,05	67	надзем.	до 1997	2024-2043	1412,570
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-49	УТ-49'	0,15	5	надзем.	до 1997	2024-2043	137,107
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-49'	УТ-50	0,15	17	надзем.	до 1997	2024-2043	466,164
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-50	УТ-56	0,15	40	надзем.	до 1997	2024-2043	1096,856
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-48-1	ж/д ул. Стахановская, 63-1	0,05	75	надзем.	до 1997	2024-2043	1581,236
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-57	УТ-58	0,1	27	надзем.	до 1997	2024-2043	602,014
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-52	ж/д ул. 1-я Горького, 43	0,04	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-58	ж/д ул. Победы, 13	0,025	8	надзем.	до 1997	2024-2043	168,665
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-58	УТ-59	0,1	11	надзем.	до 1997	2024-2043	245,265
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-60'	ж/д ул. Победы, 11	0,025	4	надзем.	до 1997	2024-2043	84,333
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-60'	УТ-60	0,1	38	надзем.	до 1997	2024-2043	847,278
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-61'	ж/д ул. Победы, 14	0,05	35	надзем.	до 1997	2024-2043	737,910
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-12'	УТ-23	0,15	894	надзем.	до 1997	2024-2043	24514,741
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-27	УТ-28	0,05	63	надзем.	до 1997	2024-2043	1328,238
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-30	ж/д ул. Стахановская, 71	0,032	21	надзем.	до 1997	2024-2043	442,746
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-30	УТ-31	0,05	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-28	ж/д ул. Стахановская, 73	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-31	ж/д ул. Стахановская, 73а	0,032	28	надзем.	до 1997	2024-2043	590,328
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-23	УТ-24	0,15	88	надзем.	до 1997	2024-2043	2413,084
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-23	ж/д ул. Победы, 42	0,032	8	надзем.	до 1997	2024-2043	168,665
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-31	УТ-32	0,05	59	надзем.	до 1997	2024-2043	1243,905
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-32	УТ-33	0,05	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-33	ж/д ул. Стахановская, 54	0,032	22	надзем.	до 1997	2024-2043	463,829
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-70	ж/д ул. Победы, 6	0,032	24	надзем.	до 1997	2024-2043	505,995
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-68	ж/д ул. Славы, 14	0,032	60	надзем.	до 1997	2024-2043	1264,988
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Смена д-м ул. Победы, 2	ж/д ул. Победы, 2	0,032	24	надзем.	до 1997	2024-2043	505,995
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-72	Смена д-м ул. Победы, 2	0,04	40	надзем.	до 1997	2024-2043	843,326
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-56'	УТ-57	0,1	23	надзем.	до 1997	2024-2043	512,826
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-56'	ж/д ул. Славы, 5	0,032	56	надзем.	до 1997	2024-2043	1180,656
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-56	УТ-56'	0,1	5	надзем.	до 1997	2024-2043	111,484
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-48-2	УТ-49	0,15	35	надзем.	до 1997	2024-2043	959,749
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-48-2	ж/д ул. Победы, 24-2	0,025	29	надзем.	до 1997	2024-2043	611,411
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-48-1	УТ-48-2	0,15	6	надзем.	до 1997	2024-2043	164,528
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-47-1	УТ-ул. Победы, 24	0,05	20	надзем.	до 1997	2024-2043	421,663
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-45	ж/д ул. Победы, 26-2	0,032	32	надзем.	до 1997	2024-2043	674,660
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-43'	УТ-45	0,15	15	надзем.	до 1997	2024-2043	411,321
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-43	УТ-43'	0,15	5	надзем.	до 1997	2024-2043	137,107
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	ТК-14	ж/д, ООО "Чибис", ул. Дзержинского, 51(от)	0,15	68,5	надзем.	до 1997	2024-2043	1878,367
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-39	УТ-40	0,15	47	надзем.	до 1997	2024-2043	1288,806
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-37	УТ-38	0,05	75	надзем.	до 1997	2024-2043	1581,236
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-37	УТ-39	0,15	10	надзем.	до 1997	2024-2043	274,214

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-42'	ж/д ул. Победы, 28-1	0,032	34	надзем.	до 1997	2024-2043	716,827
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-42	УТ-42'	0,15	6	надзем.	до 1997	2024-2043	164,528
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Победы, 28	ж/д ул. Победы, 28-2	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Победы, 32	ж/д ул. Победы, 32-1	0,032	8	надзем.	до 1997	2024-2043	168,665
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Победы, 32	ж/д ул. Победы, 32-2	0,04	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-25	УТ-26	0,15	21	надзем.	до 1997	2024-2043	575,850
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-25'	ж/д ул. Победы, 36-2	0,025	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-57	ж/д ул. Победы, 15	0,025	9	надзем.	до 1997	2024-2043	189,748
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-45	УТ-47-1	0,15	10	надзем.	до 1997	2024-2043	274,214
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Победы, 24	УТ-46	0,05	69,5	надзем.	до 1997	2024-2043	1465,278
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Победы, 24	ж/д ул. Победы, 24-1	0,032	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-42'	УТ-43	0,15	25	надзем.	до 1997	2024-2043	685,535
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-40	УТ-42	0,15	20	надзем.	до 1997	2024-2043	548,428
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-36	УТ-37	0,15	35	надзем.	до 1997	2024-2043	959,749
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-43'	ж/д ул. Победы, 26-1	0,025	32	надзем.	до 1997	2024-2043	674,660
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-42	УТ-ул. Победы, 28	0,032	34	надзем.	до 1997	2024-2043	716,827
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-39	ж/д ул. Победы, 30-2	0,032	37	надзем.	до 1997	2024-2043	780,076
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-36	УТ-ул. Победы, 32	0,032	40	надзем.	до 1997	2024-2043	843,326
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-27'	УТ-36	0,15	15	надзем.	до 1997	2024-2043	411,321
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-27	УТ-27'	0,15	5	надзем.	до 1997	2024-2043	137,107
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-26'	УТ-27	0,15	74	надзем.	до 1997	2024-2043	2029,184
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-26'	ж/д ул. Победы, 34-1	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-26	УТ-26'	0,15	3	надзем.	до 1997	2024-2043	82,264
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-26	ж/д ул. Победы, 34-2	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-25'	ж/д ул. Победы, 36-1	0,032	4	надзем.	до 1997	2024-2043	84,333
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-25	УТ-25'	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-38	ж/д ул. Стахановская, 69-1	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Победы, 28	ж/д ул. Победы, 30-1	0,025	22	надзем.	до 1997	2024-2043	463,829
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-46	ж/д ул. Победы, 21	0,05	34	надзем.	до 1997	2024-2043	716,827
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-46	ж/д ул. Победы, 23	0,032	18	надзем.	до 1997	2024-2043	379,497
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-56	ж/д ул. Славы, 26	0,032	113	надзем.	до 1997	2024-2043	2382,395
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-27	ж/д ул. Стахановская, 68-1	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-49/1	ж/д ул. Победы, 22	0,025	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-41	ж/д ул. Стахановская, 67-2	0,02	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-41	ж/д ул. Стахановская, 67-1	0,02	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-40	УТ-41	0,05	75	надзем.	до 1997	2024-2043	1581,236
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-44	ж/д ул. Стахановская, 65-2	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-43	УТ-44	0,05	75	надзем.	до 1997	2024-2043	1581,236
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-47-2	УТ-48-1	0,15	7	надзем.	до 1997	2024-2043	191,950
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-47-1	УТ-47-2	0,15	4	надзем.	до 1997	2024-2043	109,686
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-38	ж/д ул. Стахановская, 69-2	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-27'	УТ-30	0,05	87	надзем.	до 1997	2024-2043	1834,233
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-24	ж/д, гараж №2, ул. Победы, 35	0,032	26	надзем.	до 1997	2024-2043	548,162
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-24	УТ-25	0,15	12	надзем.	до 1997	2024-2043	329,057
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-29	ж/д ул. Стахановская, 60-2	0,032	4	надзем.	до 1997	2024-2043	84,333
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-28	УТ-29	0,05	63	надзем.	до 1997	2024-2043	1328,238
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-35	ж/д ул. Стахановская, 58-2	0,032	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-35	ж/д ул. Стахановская, 58-1	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-34	УТ-35	0,032	41	надзем.	до 1997	2024-2043	864,409
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-34	ж/д ул. Стахановская, 56-2	0,032	8	надзем.	до 1997	2024-2043	168,665
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-33	УТ-34	0,04	13	надзем.	до 1997	2024-2043	274,081
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-32	ж/д ул. Стахановская, 56-1	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	ТК-I	УТ-дом	0,05	42	надзем.	до 1997	2024-2043	885,492
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-гараж	ТК-I	0,1	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	355,534
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Склад	УТ-гараж	0,1	37	надзем.	до 1997	2024-2043	824,982
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-дом2	ж/д ул. Руставели, 24	0,05	80	надзем.	до 1997	2024-2043	1686,651
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-дом2	Коттедж №2 ул. Руставели, 24	0,032	5	подвал	до 1997	2024-2043	71,298
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-дом	УТ-дом2	0,05	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-дом	Коттедж №1 ул. Руставели, 24	0,05	6	подвал	до 1997	2024-2043	85,558
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-гараж	Гараж ФГСУВУ "СПУ"	0,05	5	подвал	до 1997	2024-2043	71,298
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Склад	Складское помещение ФГСУВУ "СПУ"	0,05	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-I	УТ-Склад	0,1	130	надзем.	до 1997	2024-2043	2898,584
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Баня	Баня ФГСУВУ "СПУ"	0,07	29	надзем.	до 1997	2024-2043	611,411
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Баня	УТ-Гостиница	0,05	50	надзем.	до 1997	2024-2043	1054,157
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Гостиница	Гостиница	0,05	62	надзем.	до 1997	2024-2043	1307,155
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Гостиница	Проходная ФГСУВУ "СПУ"	0,05	34	надзем.	до 1997	2024-2043	716,827
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	врезка на МТК	врезка на школу №2	0,5	1284,2	надзем.	до 1989	2024-2043	109011,051
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-67	УТ-68	0,015	60	надзем.	до 1997	2024-2043	1264,988
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-67	ж/д ул. Славы, 4	0,032	102	надзем.	до 1997	2024-2043	2150,480
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-63	ж/д ул. Славы, 1	0,032	183	надзем.	до 1997	2024-2043	3858,215
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-61"	УТ-61'	0,07	13	надзем.	до 1997	2024-2043	274,081
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-62	ж/д ул. Победы, 9	0,025	4	надзем.	до 1997	2024-2043	84,333

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-61"	ж/д ул. Славы, 18	0,032	111	надзем.	до 1997	2024-2043	2340,229
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-61	ж/д ул. Победы, 7	0,025	4	надзем.	до 1997	2024-2043	84,333
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-61	УТ-65	0,05	33	надзем.	до 1997	2024-2043	695,744
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-65	ж/д ул. Победы, 5	0,025	4	надзем.	до 1997	2024-2043	84,333
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-69	ж/д ул. Победы, 3	0,025	4	надзем.	до 1997	2024-2043	84,333
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-71	ж/д ул. Победы, 1	0,025	4,5	надзем.	до 1997	2024-2043	94,874
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-71	УТ-72	0,04	14	надзем.	до 1997	2024-2043	295,164
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-72	ж/д ул. Победы, 4	0,032	26	надзем.	до 1997	2024-2043	548,162
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-65	УТ-66	0,05	16	надзем.	до 1997	2024-2043	337,330
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-66	УТ-69	0,05	21	надзем.	до 1997	2024-2043	442,746
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-68	ж/д ул. Славы, 8	0,032	35	надзем.	до 1997	2024-2043	737,910
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-66	УТ-67	0,032	56	надзем.	до 1997	2024-2043	1180,656
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-69	УТ-70	0,05	26	надзем.	до 1997	2024-2043	548,162
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-70	УТ-71	0,05	13	надзем.	до 1997	2024-2043	274,081
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-65	УТ-ул. Победы, 8,10	0,05	27	надзем.	до 1997	2024-2043	569,245
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Победы, 8,10	ж/д ул. Победы, 8	0,032	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Победы, 8,10	ж/б ул. Победы, 10	0,032	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-63	УТ-61	0,05	13	надзем.	до 1997	2024-2043	274,081
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-61'	УТ-62	0,07	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-62	УТ-63	0,07	12	надзем.	до 1997	2024-2043	252,998
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	БУ №3 узел регулирования на ТПХ	врезка на КЗМК	0,5	1299	надзем.	до 1989	2024-2043	110267,369
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	врезка на ПромкомбинатЪ	врезка на МТК	0,5	558	надзем.	до 1989	2024-2043	47366,583
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	врезка на КЗМК	врезка на ПромкомбинатЪ	0,5	84	надзем.	до 1989	2024-2043	7130,453
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	врезка на МТК	ООО "МТК"	0,07	432	надзем.	до 1997	2024-2043	9107,916

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	ТК-Шушталеп	УТ-3	0,5	442,47	надзем.	до 1997	2024-2043	37559,663
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-3	ООО "Агроэлитинвест"	1	1	надзем.	до 1997	2024-2043	137,198
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Узел учета	ТК-1	0,15	50	надзем.	до 1997	2024-2043	1371,071
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	ТК-Шушталеп	Узел учета	0,3	5	надзем.	до 1997	2024-2043	246,049
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-12	ж/д, общежитие ул. Победы, 46	0,1	106	надзем.	до 1997	2024-2043	2363,461
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Узел учета	УТ-12'	0,2	96	надзем.	до 1997	2024-2043	2911,345
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-12'	УТ-12	0,2	5	надзем.	до 1997	2024-2043	151,633
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-12	УТ-13	0,07	27	надзем.	до 1997	2024-2043	569,245
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-13	УТ-15	0,07	22	надзем.	до 1997	2024-2043	463,829
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-15	ж/д ул. Тепличная, 4	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-15	УТ-16	0,07	7	надзем.	до 1997	2024-2043	147,582
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-16	УТ-18	0,07	28	надзем.	до 1997	2024-2043	590,328
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-18	УТ-20	0,07	41	надзем.	до 1997	2024-2043	864,409
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-13	УТ-14	0,032	25	надзем.	до 1997	2024-2043	527,079
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-14	ж/д, Гараж, ул. Тепличная, 1-1	0,032	5,5	надзем.	до 1997	2024-2043	115,957
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-16	УТ-17	0,032	25	надзем.	до 1997	2024-2043	527,079
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-17	ж/д ул. Тепличная, 3-2	0,032	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-18	УТ-19	0,032	18	надзем.	до 1997	2024-2043	379,497
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-19	ж/д ул. Тепличная, 5-1	0,032	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-20	УТ-21	0,032	18	надзем.	до 1997	2024-2043	379,497
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-21	ж/д ул. Тепличная, 7-2	0,032	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-22	ж/д ул. Тепличная, 9-2	0,032	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-20	Смена диаметра	0,05	28	надзем.	до 1997	2024-2043	590,328
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Смена диаметра	УТ-22	0,032	8	надзем.	до 1997	2024-2043	168,665

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-2	ТК-Шушталеп	0,5	493,45	надзем.	до 1997	2024-2043	41887,169
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-14	ж/д ул. Тепличная, 1, ФЛ Ступень- ков Д.В. (теплица)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-14	ж/д ул. Тепличная, 1-2	0,032	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-17	ж/д ул. Тепличная, 3-1	0,032	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-22	ж/д ул. Тепличная, 9-1	0,032	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-21	ж/д ул. Тепличная, 7-1	0,032	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-19	ж/д ул. Тепличная, 5-2	0,032	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-10	УТ-10'	0,05	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	ТК-1	Разветвление	0,1	483	надзем.	до 1997	2024-2043	10769,354
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	ТК-1	УТ-5	0,15	85	надзем.	до 1997	2024-2043	2330,820
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-1'	УТ-1	0,05	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-1'	ж/д ул. Весеняя, 2-1	0,032	1	надзем.	до 1997	2024-2043	21,083
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-1	ж/д ул. Весеняя, 2-2	0,032	1	надзем.	до 1997	2024-2043	21,083
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Весеняя, 4	ж/д ул. Весеняя, 4-2	0,025	3	надзем.	до 1997	2024-2043	63,249
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Весеняя, 4	ж/д ул. Весеняя, 4-1	0,025	3	надзем.	до 1997	2024-2043	63,249
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-1	УТ-2	0,05	24	надзем.	до 1997	2024-2043	505,995
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-2	УТ-ул. Весеняя, 4	0,025	3	надзем.	до 1997	2024-2043	63,249
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-2	УТ-3	0,05	29,5	надзем.	до 1997	2024-2043	621,953
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-3	УТ-ул. Весеняя, 6	0,032	3	надзем.	до 1997	2024-2043	63,249
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Весеняя, 6	ж/д, баня, ул. Весеняя, 6-2	0,032	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Весеняя, 6	ж/д ул. Весеняя, 6-1	0,032	3	надзем.	до 1997	2024-2043	63,249
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-3	УТ-4	0,057	32	надзем.	до 1997	2024-2043	674,660
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-4	ж/д ул. Весеняя, 8	0,025	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	врезка на школу №2	УТ-2	0,5	130	надзем.	до 1989	2024-2043	11035,226

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-2	УТ-2	0,5	1242,14	надзем.	до 1997	2024-2043	105440,731
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Разветвление	УТ-1'	0,05	25	надзем.	до 1997	2024-2043	527,079
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-10'	УТ-11	0,05	30	надзем.	до 1997	2024-2043	632,494
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-9	ж/д ул. Весеняя, 11	0,032	135	надзем.	до 1997	2024-2043	2846,224
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-9	УТ-10	0,05	32	надзем.	до 1997	2024-2043	674,660
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-8	УТ-9	0,032	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-11'	ж/д ул. Весеняя, 1	0,032	27	надзем.	до 1997	2024-2043	569,245
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-11	УТ-11'	0,05	3	надзем.	до 1997	2024-2043	63,249
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-11	ж/д ул. Весеняя, 3	0,032	1	надзем.	до 1997	2024-2043	21,083
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-10	ж/д ул. Весеняя, 5	0,032	4	надзем.	до 1997	2024-2043	84,333
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-8	ж/д ул. Весеняя, 7	0,032	7	надзем.	до 1997	2024-2043	147,582
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-7	УТ-8	0,032	26	надзем.	до 1997	2024-2043	548,162
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-7	ж/д ул. Весеняя, 14	0,032	220	надзем.	до 1997	2024-2043	4638,291
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-6	УТ-7	0,04	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-6	ж/д ул. Весеняя, 10	0,025	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-5	УТ-6	0,04	9,05	надзем.	до 1997	2024-2043	190,802
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-4	УТ-5	0,04	30	надзем.	до 1997	2024-2043	632,494
Всего по Калтанскому городскому округу				**71817,31**				**3668169,384**
БУ-1,2				*27978,43*				*1021980,109*
БУ3 общий коллектор				*1*				*137,19787*
Котельная Больницы				*557*				*11443,10873*
Котельная д/с №10				*17*				*503,6726*
Котельная Малышев Лог				*1297,5*				*35630,9281*
Котельная Садовая				*5068*				*206610,5155*
Котельная Угольная				*921*				*33076,60345*

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Котельная школы №29				*111*				*2379,87699*
Котельная школы №8				*213*				*6160,187*
т/м от БУ-3 на КЗ КВОИТ				*54,24*				*2669,135755*
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный				*21674,33*				*1684003,036*
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп				*13924,81*				*663575,0131*

8.8. Обоснование предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Строительство и реконструкция насосных станций и ЦТП схемой теплоснабжения не предусмотрены.

8.9. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них

Изменения, внесенные в мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, соответствуют изменениям перспективного развития Калтанского городского округа.

Глава 9 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения"

9.1. Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения

Переход на закрытый водоразбор модно осуществить строительством отдельных сетей горячего водоснабжения от источников и (или) ЦТП и подключением к ним систем горячего водоснабжения потребителей, либо строительством/реконструкцией индивидуальных тепловых пунктов потребителей с установкой теплообменников на нужды ГВС

В схеме теплоснабжения перевод систем теплоснабжения на закрытый водоразбор будет осуществляться реконструкцией индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС, с сохранением существующих схем присоединения систем отопления и вентиляции абонентов.

Выбор оборудования индивидуальных тепловых пунктов должен быть проведен на последующих стадиях проектирования.

Рекомендуемые схемы подключения абонентов рассматриваемых систем представлены на рисунках ниже.

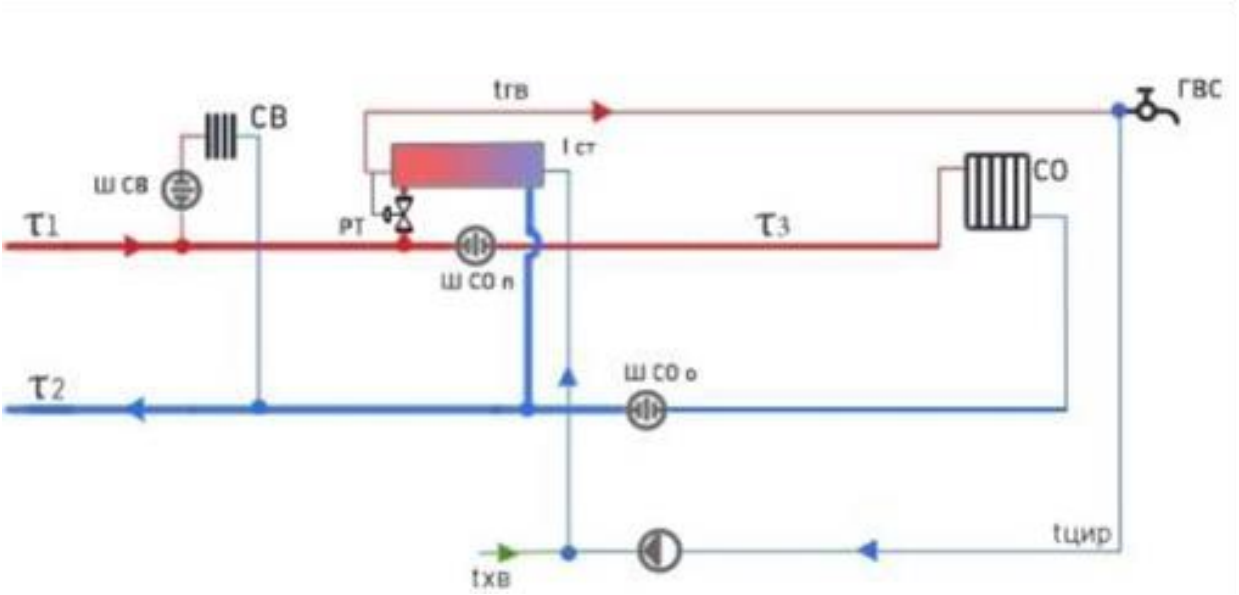


Рисунок 9.1 Одноступенчатая (параллельная) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением системы отопления

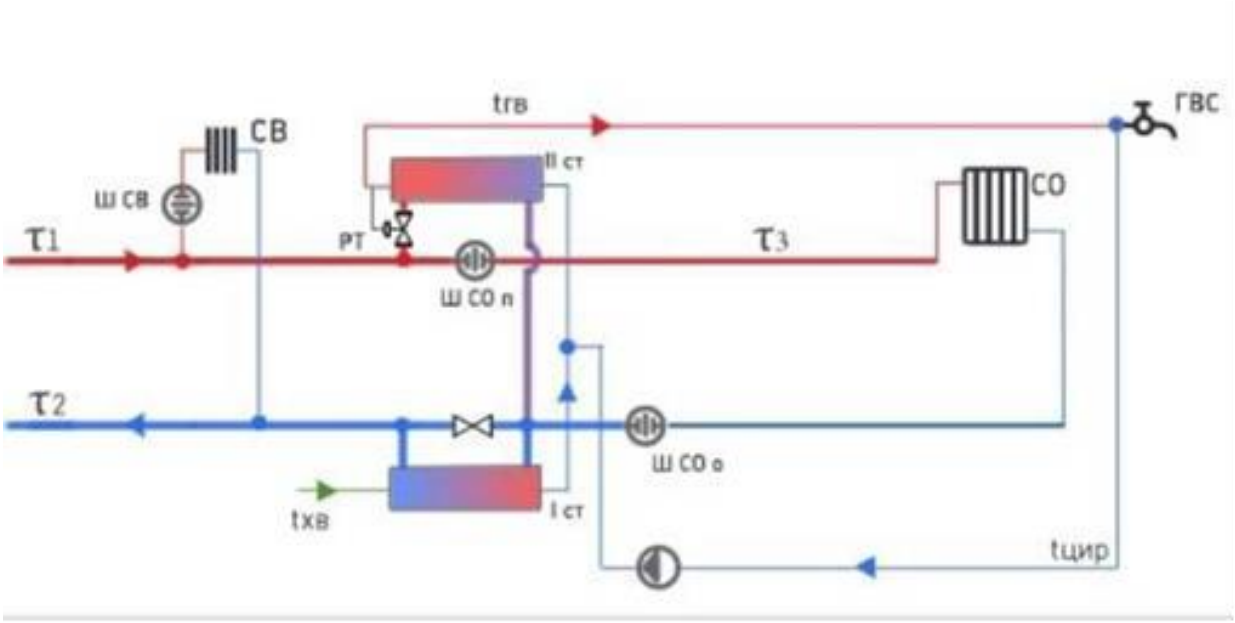


Рисунок 9.2 Двухступенчатая (смешенная) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением системы отопления

Рассмотрение вариантов подключения каждого потребителя с определением оптимального способа присоединения к тепловым сетям, а также выбор конкретного оборудования индивидуальных тепловых пунктов должен быть проведен на последующих стадиях проектирования.

Стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей ЮК ГРЭС, котельных "Садовая", "Больничная", "Малышев Лог" приведена в таблице ниже.

Таблица 9.1 Мероприятия по устройству / реконструкции ИТП у потребителей Калтанского городского округа для перехода на закрытый ГВС

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
котельная больничная .п.Малиновка								
ОГБ ГБУЗ	гараж больницы п.Малиновка	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 1	0,0052	0,0004	0,0056	Тариф	2024-2043	9,658
ОГБ ГБУЗ	Городская больница п.Малиновка	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 1, кор. 1/2	0,1826	0,0005	0,1831	Тариф	2024-2043	11,133
ОГБ ГБУЗ	ОСМП п.Малиновка	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 1/1	0,0170	0,0069	0,0238	Тариф	2024-2043	149,161
Аржанова Н.С.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 47, кв. 2	0,0067	0,0003	0,0070	Тариф	2024-2043	5,440
Дмитриева Н.М.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Кузбасская ул, д. 108	0,0057	0,0003	0,0060	Тариф	2024-2043	5,440
Коровин Т.В.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Куйбышева ул, д. 30/2	0,0097	0,0003	0,0099	Тариф	2024-2043	5,440
Осипов Н.С.	жилье	652804, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Куйбышева ул, д. 30, кв. 1	0,0098	0,0003	0,0100	Тариф	2024-2043	5,440
Перемитин С.В.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Куйбышева ул, д. 45	0,0076	0,0003	0,0078	Тариф	2024-2043	5,440
Сидоркина Г.В.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 47, кв. 1	0,0086	0,0003	0,0088	Тариф	2024-2043	5,440
Скворцова Л.В.	Жилье	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Куйбышева, д. 32, кв. 2	0,0123	0,0003	0,0126	Тариф	2024-2043	5,440
Соколов С.М.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Российская ул, д. 2а	0,0854	0,0003	0,0856	Тариф	2024-2043	5,440
Итого котельная больничная .п.Малиновка:			**0,3504**	**0,0098**	**0,3602**			**213,470**
Котельная Малышев лог								
Арзин С.А. кв. 7	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 20, кв. 7	0,0046	0,0003	0,0048	Тариф	2024-2043	5,440
Гилева И.А. кв. 8	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 20, кв. 8	0,0045	0,0003	0,0047	Тариф	2024-2043	5,440
Гудзенко Е.Д. кв. 6	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 20, кв. 6	0,0060	0,0010	0,0070	Тариф	2024-2043	21,759
Ерашова Е.Г. кв. 2	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 20, кв. 2	0,0060	0,0003	0,0062	Тариф	2024-2043	5,440
Петрова Н.В. кв. 1	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 20, кв. 1	0,0045	0,0008	0,0052	Тариф	2024-2043	16,319

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Пинаев А.А. кв.4	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 20, кв. 4	0,0045	0,0005	0,0050	Тариф	2024-2043	10,880
Табашникова Т.В.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 20, кв. 3	0,0046	0,0003	0,0048	Тариф	2024-2043	5,440
Тяпкина В.И. кв. 5	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 20, кв. 5	0,0045	0,0008	0,0052	Тариф	2024-2043	16,319
Баева Г.В. кв. 7	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 7	0,0024	0,0005	0,0029	Тариф	2024-2043	10,880
Бедарев В.И. кв. 3	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 3	0,0055	0,0008	0,0063	Тариф	2024-2043	16,319
Берко Т.П. кв. 2	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 2	0,0053	0,0005	0,0058	Тариф	2024-2043	10,880
Дорохина Е.В. кв. 6	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 6	0,0056	0,0003	0,0059	Тариф	2024-2043	5,440
Киндякова М.М. кв. 9	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 9	0,0055	0,0003	0,0058	Тариф	2024-2043	5,440
Курганова М.А. кв. 8	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 8	0,0052	0,0010	0,0062	Тариф	2024-2043	21,759
Марковец Т.А. кв. 10	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 10	0,0041	0,0005	0,0046	Тариф	2024-2043	10,880
Осипов К.О. кв. 12	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 12	0,0057	0,0010	0,0067	Тариф	2024-2043	21,759
Секова Л.С. кв. 5	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 5	0,0053	0,0005	0,0058	Тариф	2024-2043	10,880
Старикова Н.Е. кв. 11	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 11	0,0052	0,0003	0,0054	Тариф	2024-2043	5,440
Тельнова Н.П. кв. 1	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 1	0,0042	0,0003	0,0045	Тариф	2024-2043	5,440
Чикалин С.В. кв. 4	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 4	0,0040	0,0005	0,0045	Тариф	2024-2043	10,880
Антонова Л.П. кв.16	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 16	0,0033	0,0005	0,0038	Тариф	2024-2043	10,880
Ашпин С.П. кв.12	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 12	0,0034	0,0005	0,0039	Тариф	2024-2043	10,880
Батан Н.П. кв.18	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 18	0,0032	0,0003	0,0035	Тариф	2024-2043	5,440
Беляева Ф.Ф. кв. 4	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 4	0,0032	0,0003	0,0034	Тариф	2024-2043	5,440
Будич П.М. кв.13	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 13	0,0033	0,0003	0,0035	Тариф	2024-2043	5,440
Ганаева А.Н. кв. 3	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 3	0,0033	0,0010	0,0043	Тариф	2024-2043	21,759
Гущина В.В. кв. 1	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 1	0,0032	0,0008	0,0039	Тариф	2024-2043	16,319
Кабанова Е.М. кв.17	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 17	0,0045	0,0003	0,0047	Тариф	2024-2043	5,440

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Качкин А.С. кв.10	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 10	0,0030	0,0008	0,0038	Тариф	2024-2043	16,319
Кокорин В.Ф. кв.14	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 14	0,0044	0,0008	0,0051	Тариф	2024-2043	16,319
Кухарева Л.Т. кв. 5	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 5	0,0046	0,0003	0,0048	Тариф	2024-2043	5,440
Летуновская А.В. кв. 8	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 8	0,0033	0,0005	0,0038	Тариф	2024-2043	10,880
Максимова Н.Ю. кв.11	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 11	0,0031	0,0005	0,0036	Тариф	2024-2043	10,880
Мордашова Е.П.. кв. 6	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 6	0,0033	0,0003	0,0035	Тариф	2024-2043	5,440
Попова А.И. кв. 7	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 7	0,0034	0,0003	0,0036	Тариф	2024-2043	5,440
Цыганова Н.Ф. кв.15	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 15	0,0033	0,0003	0,0036	Тариф	2024-2043	5,440
Василишин М.Д.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 29, кор. в	0,0140	0,0008	0,0147	Тариф	2024-2043	16,319
Василишин О.М.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 29, кор. г	0,0111	0,0003	0,0113	Тариф	2024-2043	5,440
Калимулин А.М.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Покрышкина ул, д. 19	0,0099	0,0005	0,0104	Тариф	2024-2043	10,880
Козлов А.И.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Набережная ул, д. 17, кв. 1	0,0076	0,0010	0,0086	Тариф	2024-2043	21,759
Кухарева Е.А.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Набережная ул, д. 17, кор. 2	0,0076	0,0005	0,0081	Тариф	2024-2043	10,880
Лютин И.Ф.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Набережная ул, д. 33	0,0066	0,0005	0,0071	Тариф	2024-2043	10,880
Магдеева Т.Н.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Набережная ул, д. 50	0,0072	0,0003	0,0075	Тариф	2024-2043	5,440
Мухутдинова Р.А.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев Лог п, Невского ул, д. 35	0,0081	0,0005	0,0086	Тариф	2024-2043	10,880
Мячиков П.А.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 17, кор. а	0,0077	0,0005	0,0082	Тариф	2024-2043	10,880
Новиков В.В.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 19, кор. б	0,0069	0,0010	0,0079	Тариф	2024-2043	21,759

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Попова О.А.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 29	0,0051	0,0003	0,0053	Тариф	2024-2043	5,440
Прокошина О.И.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 27	0,0080	0,0003	0,0083	Тариф	2024-2043	5,440
Протопопов С.Н.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 33	0,0090	0,0008	0,0098	Тариф	2024-2043	16,319
Расторгуев Ю.Т.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 17, кор. в	0,0088	0,0005	0,0093	Тариф	2024-2043	10,880
Самороков М.П.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 12, кв. 3	0,0072	0,0003	0,0075	Тариф	2024-2043	5,440
Саморокова Т.И.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 23	0,0090	0,0015	0,0105	Тариф	2024-2043	32,639
Уваров Д.С.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Невского ул, д. 29, кор. а	0,0100	0,0015	0,0115	Тариф	2024-2043	32,639
Янин Ю.Ф.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 27, кор. б	0,0079	0,0005	0,0084	Тариф	2024-2043	10,880
Янина Л.И.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев Лог п, пер. Покрышкина, д. 3а	0,0100	0,0003	0,0102	Тариф	2024-2043	5,440
Бондарюк Р.Н. и.п.	прод.магазин	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 12	0,0039		0,0039	Тариф	2024-2043	0,000
Итого Котельная Малышев лог:			**0,3185**	**0,0290**	**0,3475**			**631,012**
котельная Садовая п.Малиновка								
Администрация Калтанского городского округа	Военно учетный стол	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 32	0,0057	0,0010	0,0067	Тариф	2024-2043	21,613
Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс КГО МКП	помещение №70	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 18	0,0062	0,0003	0,0065	Тариф	2024-2043	6,634
ДК Прогресс МБУ	ДК "Прогресс"	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пос, 60 лет Октября ул, д. 30	0,3445	0,0122	0,3567	Тариф	2024-2043	266,014
ДШИ №37 МБУ ДО	ШИ №37	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 32	0,0839	0,0049	0,0889	Тариф	2024-2043	107,378
Детский сад №1 Росинка МБ ДОУ	Бассейн	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 11а	0,0243	0,0133	0,0376	Тариф	2024-2043	288,893
Детский сад №12 Березка МАДОУ	Детский сад №12	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, Ленина ул, д. 2	0,1163	0,0111	0,1274	Тариф	2024-2043	242,140

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Детский сад №37 Семицветик МБДОУ	Детский сад №37	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 22, кор. а	0,0772	0,0116	0,0888	Тариф	2024-2043	251,955
школа № 30 МБОУ	СОШ №30 (Малиновка, 60 лет Октября, 7)	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 7	0,2189	0,0020	0,2209	Тариф	2024-2043	43,539
школа № 30 МБОУ	СОШ №30 (Малиновка, 60 лет Октября,19)	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пос, 60 лет Октября ул, д. 19	0,5693	0,0441	0,6134	Тариф	2024-2043	958,626
школа № 30 МБОУ	спортзал школы и пристройка (60 лет Октября,7)	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 7	0,1409	0,0052	0,1462	Тариф	2024-2043	113,925
КСШ МБФСУ	Здание КСШ	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 22	0,0788	0,0027	0,0816	Тариф	2024-2043	59,795
КСШ МБФСУ	спортзал	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 30	0,0587	0,0015	0,0602	Тариф	2024-2043	32,524
УМФЦ Кузбасса ГАУ	помещение Малиновка, 60 лет Октября	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 32	0,0032	0,0001	0,0032	Тариф	2024-2043	1,324
Главное управление МЧС России по Кемеровской облас	12 отряд (Малиновка)	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 5а	0,0772	0,0021	0,0793	Тариф	2024-2043	45,430
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 30а	0,1433	0,0165	0,1598	Тариф	2024-2043	359,024
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 29	0,4160	0,0680	0,4840	Тариф	2024-2043	1479,614
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 28	0,2845	0,0360	0,3205	Тариф	2024-2043	783,325
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 27	0,4170	0,0625	0,4795	Тариф	2024-2043	1359,940
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 26	0,2836	0,0350	0,3186	Тариф	2024-2043	761,566
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 25	0,4178	0,0690	0,4868	Тариф	2024-2043	1501,373
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 24	0,2772	0,0340	0,3112	Тариф	2024-2043	739,807

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 23	0,4688	0,0650	0,5338	Тариф	2024-2043	1414,337
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 21, кор. 1	0,1496	0,0168	0,1664	Тариф	2024-2043	364,464
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 21	0,4128	0,0633	0,4760	Тариф	2024-2043	1376,259
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 18	0,2733	0,0310	0,3043	Тариф	2024-2043	674,530
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 17	0,2105	0,0283	0,2387	Тариф	2024-2043	614,693
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 16	0,2636	0,0365	0,3001	Тариф	2024-2043	794,205
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 15	0,2176	0,0328	0,2504	Тариф	2024-2043	712,608
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 14	0,2617	0,0245	0,2862	Тариф	2024-2043	533,096
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 13	0,2118	0,0320	0,2438	Тариф	2024-2043	696,289
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 11	0,3118	0,0473	0,3591	Тариф	2024-2043	1028,114
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 10	0,1189	0,0140	0,1329	Тариф	2024-2043	304,626
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 9	0,2689	0,0345	0,3034	Тариф	2024-2043	750,687
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 6	0,1263	0,0130	0,1393	Тариф	2024-2043	282,867
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 4	0,1302	0,0133	0,1434	Тариф	2024-2043	288,307
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 2	0,1301	0,0115	0,1416	Тариф	2024-2043	250,229
Аксенова Н.А.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, д. 11, кв. 2	0,0051	0,0010	0,0061	Тариф	2024-2043	21,759

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Возмилов А.Н.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 20	0,0111	0,0008	0,0119	Тариф	2024-2043	16,319
Грушина О.В.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Крупской ул, д. 110	0,0060	0,0010	0,0070	Тариф	2024-2043	21,759
Завадская А.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Восточная, д. 12	0,0059	0,0003	0,0062	Тариф	2024-2043	5,440
Камынина Т.В.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 5, кв. 2	0,0055	0,0008	0,0063	Тариф	2024-2043	16,319
Корытников И.Г.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Восточная ул, д. 18а	0,0035	0,0008	0,0042	Тариф	2024-2043	16,319
Маклакова П.Н.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 5, кв. 1	0,0059	0,0005	0,0064	Тариф	2024-2043	10,880
Маркелова Т.А.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 13	0,0065	0,0003	0,0068	Тариф	2024-2043	5,440
Мерзлякова Л.С.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 16	0,0066	0,0008	0,0073	Тариф	2024-2043	16,319
Митянин В.А.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 18	0,0066	0,0005	0,0071	Тариф	2024-2043	10,880
Панченко Н.Н.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Шевченко ул, д. 1а	0,0144	0,0010	0,0154	Тариф	2024-2043	21,759
Радченко Л.Н.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 17	0,0056	0,0008	0,0063	Тариф	2024-2043	16,319
Рассомахина Е.М.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 11, кв. 1	0,0050	0,0005	0,0055	Тариф	2024-2043	10,880
Сапцына Г.А.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Восточная ул, д. 4	0,0034	0,0003	0,0037	Тариф	2024-2043	5,440
Семушина Т.Н.	жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Кирова ул, д. 8	0,0311	0,0003	0,0313	Тариф	2024-2043	5,440
Сидалищева Л.П.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 4	0,0110	0,0005	0,0115	Тариф	2024-2043	10,880
Смирнова Л.Н.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Восточная ул, д. 6	0,0112	0,0008	0,0120	Тариф	2024-2043	16,319
Соломенников Г.А.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 9, кв. 2	0,0048	0,0005	0,0053	Тариф	2024-2043	10,880
Стаховский А.А.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Восточная ул, д. 12а	0,0125	0,0010	0,0135	Тариф	2024-2043	21,759
Сугатов В.А.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Садовая ул, д. 41, кор. а	0,0203	0,0010	0,0213	Тариф	2024-2043	21,759
Турова Т.А.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 36	0,0061	0,0003	0,0063	Тариф	2024-2043	5,440

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Фокина А.В.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 15	0,0048	0,0015	0,0063	Тариф	2024-2043	32,639
Хамидулин В.Г.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Садовая ул, д. 41	0,0167	0,0005	0,0172	Тариф	2024-2043	10,880
Харченко Н.М.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 14	0,0067	0,0015	0,0082	Тариф	2024-2043	32,639
Арсанукаева М.В. и.п.	Прод.магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 6	0,0018	0,0002	0,0020	Тариф	2024-2043	3,366
Вавилкина М.С. ф.л.	магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 18, кор. пом.63	0,0060	0,0004	0,0064	Тариф	2024-2043	8,493
Вагнер Т.В. и.п.	торговый павильон	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, р-он дома №14 и пожарной части №3	0,0027	0,0003	0,0031	Тариф	2024-2043	7,509
Дралов С.Н. ф.л.	магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 6-2	0,0022	0,0003	0,0025	Тариф	2024-2043	7,447
Жуховицкая М.А. ф.л.	аптека	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября, д. 13, кор. пом.62	0,0124	0,0010	0,0133	Тариф	2024-2043	21,004
Иванова Л.А. ф.л.	магазин (пром.товары)	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 6	0,0024	0,0001	0,0025	Тариф	2024-2043	1,812
Корн Д.А. ф.л.	гараж	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул,район жил.дома № 10	0,0049	0,0006	0,0055	Тариф	2024-2043	13,982
Кофейникова Т.И. и.п.	пром.магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 6	0,0041	0,0002	0,0043	Тариф	2024-2043	3,987
Матвеев Г.И. и.п.	магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 20	0,0078	0,0003	0,0080	Тариф	2024-2043	5,593
Машникова Т.Н. ф.л.	магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 5б	0,0118	0,0008	0,0126	Тариф	2024-2043	16,830
Объедкова Н.Д. и.п.	пром.магазин.	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 24	0,0015	0,0002	0,0017	Тариф	2024-2043	3,987
Порываева Е.Г. ф.л.	магазин одежды	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 24, кор. пом.3	0,0017	0,0002	0,0018	Тариф	2024-2043	3,470
Сивова О.А. и.п.	пром.магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 24, кор. пом.37	0,0031	0,0002	0,0033	Тариф	2024-2043	4,505

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Сычугов П.Г. и.п.	магазин	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября, д. 25, кор. пом.120	0,0089	0,0006	0,0095	Тариф	2024-2043	12,066
Сычугов П.Г. и.п.	магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 32	0,0066	0,0004	0,0070	Тариф	2024-2043	8,969
Тимошенко И.Э. ф.л.	павильон, р-он жилого дома	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 10	0,0024	0,0002	0,0026	Тариф	2024-2043	3,366
Хаминова Н.П. ф.л	магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 6	0,0034	0,0003	0,0036	Тариф	2024-2043	5,962
Шкурина А.А. ф.л.	помещение	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 18	0,0034	0,0003	0,0038	Тариф	2024-2043	7,560
Кузбасс-3 ООО	магазин (Малиновка)	652800, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, ;, 60 лет Октября ул, д. 14	0,0625	0,0028	0,0653	Тариф	2024-2043	60,587
Кузбассэнергосбыт ПАО	офис	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 32, кор. пом.4	0,0017	0,0001	0,0017	Тариф	2024-2043	1,450
Почта России АО	Малиновская ГОС	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 25	0,0057	0,0002	0,0060	Тариф	2024-2043	5,437
Сбербанк России ПАО	ДО 8615/0445	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 18 пом.68	0,0094	0,0003	0,0097	Тариф	2024-2043	6,525
Агроторг ООО	магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 23, кор. пом.124	0,0206	0,0015	0,0222	Тариф	2024-2043	33,660
Вагнер ООО	прод.магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 13, кор. пом.63	0,0055	0,0006	0,0061	Тариф	2024-2043	13,464
Вагнер ООО	прод.магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 4, кор. пом.25	0,0042	0,0006	0,0048	Тариф	2024-2043	12,946
Виола ООО	филиал аптеки	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 24, кор. пом.38	0,0044	0,0002	0,0047	Тариф	2024-2043	5,075
Даниловна ООО	магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 24, кор. пом.69	0,0064	0,0008	0,0072	Тариф	2024-2043	18,124
Римал ООО	пекарня	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 25	0,0037	0,0007	0,0044	Тариф	2024-2043	14,500
Итого котельная Садовая п.Малиновка:			**8,0282**	**0,9277**	**8,9559**			**20185,889**
участок г. Калтан								

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Автотранспорт КГО МБУ	гараж	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер	0,0284	0,0005	0,0289	Тариф	2024-2043	9,842
Автотранспорт КГО МБУ	гараж № 1	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 53	0,0084	0,0005	0,0089	Тариф	2024-2043	9,842
Автотранспорт КГО МБУ	гараж № 2	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 53	0,0074	0,0005	0,0079	Тариф	2024-2043	9,842
Автотранспорт КГО МБУ	пристройка на 8 м/мест	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 10/1	0,1089	0,0005	0,1093	Тариф	2024-2043	9,842
Администрация Калтанского городского округа	общественная приемная	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 30, кор. пом.68	0,0021	0,0002	0,0024	Тариф	2024-2043	4,615
Администрация Калтанского городского округа	военно-учетный стол	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 51, кор. пом.20	0,0054	0,0006	0,0061	Тариф	2024-2043	13,982
Администрация Калтанского городского округа	часть помещений №4;5;6	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 44	0,0339	0,0004	0,0342	Тариф	2024-2043	7,762
Администрация Калтанского городского округа	ГАС выборы	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 38	0,0035	0,0001	0,0036	Тариф	2024-2043	2,289
Администрация Калтанского городского округа	здание Администрации г. Калтан	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 53	0,0489	0,0001	0,0491	Тариф	2024-2043	3,148
Архив КГО МКУ	архивный отдел	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 26 пом.31	0,0048	0,0002	0,0051	Тариф	2024-2043	4,793
Ветераны КГО	часть помещения	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39 пом.32	0,0169	0,0003	0,0172	Тариф	2024-2043	6,266
Градостроительный центр КГО МБУ	помещение №32	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39, кор. пом. 32	0,0329	0,0004	0,0333	Тариф	2024-2043	8,585
Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс КГО МКП	Здание гаража и мастерских	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 10/3	0,2208	0,0029	0,2238	Тариф	2024-2043	63,591
Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс КГО МКП	здание	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 3а	0,0071	0,0006	0,0078	Тариф	2024-2043	13,982
Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс КГО МКП	пристройка на 8 м/мест	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 10/1	0,1199	0,0026	0,1225	Тариф	2024-2043	55,927
Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс КГО МКП	теплицы	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 3, кор. а	0,1694	0,0055	0,1749	Тариф	2024-2043	119,103
Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс КГО МКП	автомойка	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 10/3	0,0005	0,0013	0,0018	Тариф	2024-2043	27,963
Ревизионная комиссия города Калтан	часть помещения №46	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 38	0,0017	0,0001	0,0018	Тариф	2024-2043	2,141
УМИ КГО МКУ	здание	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 65а	0,0178	0,0009	0,0187	Тариф	2024-2043	19,215
УМИ КГО МКУ	квартира №20	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 67	0,0008	0,0004	0,0012	Тариф	2024-2043	9,408
УМИ КГО МКУ	помещение	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 14, кор. пом.58	0,0060	0,0001	0,0061	Тариф	2024-2043	1,932
УМИ КГО МКУ	помещение №8	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 67	0,0008	0,0001	0,0009	Тариф	2024-2043	1,812
УМИ КГО МКУ	помещение №70	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 27	0,0036	0,0005	0,0041	Тариф	2024-2043	10,437

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
УМИ КГО МКУ	помещение №25	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 67	0,0016	0,0007	0,0023	Тариф	2024-2043	15,142
УпЖ КГО МКУ	Административное здание	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 63	0,0229	0,0008	0,0237	Тариф	2024-2043	16,394
Управление по защите населения КГО МБУ	контора	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 63	0,0229	0,0007	0,0236	Тариф	2024-2043	15,126
Библиотечная система КГО МБУ	детская библиотека	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 16, кор. пом.70	0,0216	0,0006	0,0221	Тариф	2024-2043	12,282
Библиотечная система КГО МБУ	Центральная библиотека	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 49, кор. пом.100	0,0235	0,0015	0,0250	Тариф	2024-2043	31,735
ДК Энергетик МБУ	ДК Энергетик	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кор. а	0,2656	0,0011	0,2666	Тариф	2024-2043	23,848
ДШИ №42 МБУ ДО	школа искусств	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 31, кор. а	0,0251	0,0003	0,0254	Тариф	2024-2043	6,814
ДШИ №42 МБУ ДО	здание эстрадного класса	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 31, кор. а	0,0042	0,0011	0,0053	Тариф	2024-2043	23,848
ДШИ №43 МБУ ДО	здание №2 ШИ №43	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 27	0,0449	0,0010	0,0459	Тариф	2024-2043	21,821
Управление культуры КГО МКУ	Лестница (левое крыло)	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 44 пом.№7	0,0050	0,0006	0,0056	Тариф	2024-2043	12,469
ДДТ МБУ ДО г.Калтан	здание ДДТ	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 57, кор. а	0,0383	0,0010	0,0393	Тариф	2024-2043	21,392
ДДТ МБУ ДО г.Калтан	помещение №2	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 44/1	0,0808	0,0004	0,0812	Тариф	2024-2043	8,406
ДДТ МБУ ДО г.Калтан	мастерская	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 57, кор. а	0,0033	0,0037	0,0070	Тариф	2024-2043	81,381
Детский сад № 2 Радуга МАДОУ	прачечная	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 61	0,0032	0,0044	0,0076	Тариф	2024-2043	95,749
Детский сад № 2 Радуга МАДОУ	корпус №3	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 59А	0,0624	0,0054	0,0678	Тариф	2024-2043	116,437
Детский сад № 2 Радуга МАДОУ	корпус №2	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 61	0,0522	0,0006	0,0529	Тариф	2024-2043	13,414
Детский сад № 2 Радуга МАДОУ	корпус №1	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Советский пер, д. 13	0,0558	0,0055	0,0613	Тариф	2024-2043	119,239
Детский сад № 38 Сказка МБ ДОУ	прачечная	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 10, кор. а	0,0051	0,0006	0,0056	Тариф	2024-2043	12,520
Детский сад № 38 Сказка МБ ДОУ	детский сад (корпус 1)	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 10, кор. а	0,0940	0,0027	0,0967	Тариф	2024-2043	58,845
Детский сад № 38 Сказка МБ ДОУ	прачечная	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 3	0,0084	0,0097	0,0181	Тариф	2024-2043	211,054
Детский сад № 38 Сказка МБ ДОУ	детский сад (корпус 2)	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 3	0,0495	0,0017	0,0512	Тариф	2024-2043	37,560
Детский сад №24 Белочка МБ ДОУ	хоз.блок	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 24	0,0070	0,0077	0,0146	Тариф	2024-2043	166,518
Детский сад Планета детства ЦРР МАДОУ	детский сад	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 29/1	0,2635	0,0430	0,3065	Тариф	2024-2043	935,905

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Управление образования КГО МКУ	Лестница (правое крыло)	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 44 пом.№7	0,0047	0,0006	0,0053	Тариф	2024-2043	12,265
Управление образования КГО МКУ	часть помещения №5	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 44	0,0176	0,0054	0,0230	Тариф	2024-2043	118,405
школа № 1 МБОУ	здание	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 40	0,2217	0,0091	0,2308	Тариф	2024-2043	198,337
школа № 1 МБОУ	здание	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 38	0,2297	0,0062	0,2358	Тариф	2024-2043	134,144
КСШ МБФСУ	боксерский клуб	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 44	0,0237	0,0014	0,0251	Тариф	2024-2043	31,070
КСШ МБФСУ	здание	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 12	0,0458	0,0050	0,0509	Тариф	2024-2043	109,068
Стадион Энергетик КГО МАУ	спортивный зал	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кор. а	0,0898	0,0198	0,1097	Тариф	2024-2043	431,796
ГБУЗ НКПТД	поликлиника	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 2а, кор. 3	0,0535	0,0023	0,0558	Тариф	2024-2043	49,467
ГБУЗ НКПТД	гараж	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 2а, кор. 4	0,0084	0,0141	0,0225	Тариф	2024-2043	307,597
ГБУЗ НКПТД	хоз.блок	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 2а, кор. 2	0,0807	0,0003	0,0810	Тариф	2024-2043	7,083
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	отделение № 1	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0665	0,0066	0,0731	Тариф	2024-2043	143,726
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	дневной стационар	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,1021	0,0059	0,1080	Тариф	2024-2043	127,757
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	отделение № 2	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0532	0,0037	0,0569	Тариф	2024-2043	79,848
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	рентгенкабинет, аптека, библиотека	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0263	0,0062	0,0324	Тариф	2024-2043	134,144
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	диспансер	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0590	0,0059	0,0649	Тариф	2024-2043	127,757
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	гараж, прачечная	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0795	0,0073	0,0868	Тариф	2024-2043	159,696
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	отделение № 5	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0652	0,0001	0,0652	Тариф	2024-2043	1,753
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	проходная	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0037	0,0001	0,0038	Тариф	2024-2043	2,385
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	отделение № 3	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0613	0,0001	0,0614	Тариф	2024-2043	1,753
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	отделение № 4	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0533	0,0113	0,0646	Тариф	2024-2043	245,633
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	кухня	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0347	0,0003	0,0350	Тариф	2024-2043	5,759
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	лаборатория	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0163	0,0034	0,0196	Тариф	2024-2043	73,440
Калтанский многопрофильный техникум ГПОУ	главный корпус	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 30	0,1943	0,0032	0,1975	Тариф	2024-2043	70,154

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Калтанский многопрофильный техникум ГПОУ	подвальное помещение	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 59	0,0126	0,0190	0,0316	Тариф	2024-2043	413,931
Калтанский многопрофильный техникум ГПОУ	мастерские	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 30	0,1527	0,0007	0,1534	Тариф	2024-2043	16,312
НГКБ № 1 ГАУЗ	профилакторий (лечебный корпус)	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 22	0,1047	0,0060	0,1107	Тариф	2024-2043	129,767
НГКБ № 1 ГАУЗ	вентиляция (лечебный корпус)	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 22	0,1047	0,0966	0,2014	Тариф	2024-2043	2102,865
НГКБ № 1 ГАУЗ	профилакторий (плавательный бассейн)	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 22	0,0150	0,0241	0,0391	Тариф	2024-2043	524,443
НГКБ № 1 ГАУЗ	профилакторий (грязелечебница)	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 22	0,1447	0,0167	0,1615	Тариф	2024-2043	364,270
ОГБ ГБУЗ	овощехранилище - склад	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 1	0,0186	0,0006	0,0192	Тариф	2024-2043	13,982
ОГБ ГБУЗ	бактериологическая и клиническая лаборатории	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 3	0,0432	0,0044	0,0476	Тариф	2024-2043	95,334
ОГБ ГБУЗ	стационарное отделение	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 1	0,1446	0,0005	0,1451	Тариф	2024-2043	11,031
ОГБ ГБУЗ	пищеблок	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 1	0,0155	0,0010	0,0164	Тариф	2024-2043	21,054
ОГБ ГБУЗ	гараж	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 1	0,0258	0,0006	0,0265	Тариф	2024-2043	13,982
ОГБ ГБУЗ	детская поликлиника	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 45, кор. а	0,0338	0,0020	0,0358	Тариф	2024-2043	44,109
ОГБ ГБУЗ	проходная	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 1	0,0020	0,0007	0,0027	Тариф	2024-2043	15,535
ОГБ ГБУЗ	отделение скорой медицинской помощи	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 1	0,0274	0,0001	0,0275	Тариф	2024-2043	2,105
ОГБ ГБУЗ	взрослая поликлиника	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 28	0,0722	0,0087	0,0809	Тариф	2024-2043	189,489
ОГБ ГБУЗ	гараж	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 3	0,0127	0,0006	0,0133	Тариф	2024-2043	13,159
ОГБ ГБУЗ	склад	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 1	0,0046	0,0001	0,0047	Тариф	2024-2043	1,139
ОГБ ГБУЗ	аптека	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 20	0,0134	0,0010	0,0144	Тариф	2024-2043	21,054
УМФЦ Кузбасса ГАУ	помещение	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39	0,0221	0,0006	0,0227	Тариф	2024-2043	13,951
Управление ЗАГС Кузбасса	орган ЗАГС г.Калтан	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39	0,0150	0,0006	0,0156	Тариф	2024-2043	13,701
Управление социальной защиты населения АКГО	помещение	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 29	0,0193	0,0005	0,0198	Тариф	2024-2043	10,868
Центр социального обслуживания населения КГО МКУ	офис	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 29	0,0350	0,0006	0,0355	Тариф	2024-2043	12,776

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Центр социального обслуживания населения КГО МКУ	здание	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 1	0,0286	0,0006	0,0292	Тариф	2024-2043	12,633
Центр социальной помощи семье и детям МКУ	управление	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 29	0,0279	0,0005	0,0283	Тариф	2024-2043	10,016
ЦХиМТО мировых судей в Кузбассе ГКУ	управление г.Калтан	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 32	0,0080	0,0001	0,0081	Тариф	2024-2043	1,312
ЦХиМТО мировых судей в Кузбассе ГКУ	управление г.Калтан	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 38, кор. пом.64	0,0070	0,0001	0,0071	Тариф	2024-2043	1,312
ЦХиМТО мировых судей в Кузбассе ГКУ	управление г.Калтан	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 38 пом.65	0,0102	0,0003	0,0105	Тариф	2024-2043	6,933
Главное управление МЧС России по Кемеровской облас	12 отряд (Калтан)	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 11	0,0760	0,0031	0,0791	Тариф	2024-2043	67,578
Отдел МВД России по г. Калтану	Здание ОВД г. Калтан	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 19	0,0466	0,0004	0,0470	Тариф	2024-2043	8,210
Отдел МВД России по г. Калтану	милиция общественной безопасности г. Калтан	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. б, кв. 53	0,0333	0,0013	0,0346	Тариф	2024-2043	27,833
Отдел МВД России по г. Калтану	миграционный отдел	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37б, кор. пом.52	0,0047	0,0006	0,0053	Тариф	2024-2043	13,399
Отдел МВД России по г. Калтану	блок служебных гаражей	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 19, кор. 1	0,0309	0,0012	0,0320	Тариф	2024-2043	25,851
Отдел МВД России по г. Калтану	ГИБДД г. Калтан	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 16	0,0121	0,0003	0,0123	Тариф	2024-2043	5,608
Уголовно-исполнительная инспекция	Уголовно исполнительная инспекция	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 44/1	0,0057	0,0002	0,0059	Тариф	2024-2043	3,715
Уголовно-исполнительная инспекция	помещение №57	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 14	0,0038	0,0002	0,0040	Тариф	2024-2043	5,039
Управление Росгвардии по Кемеровской области-Кузба	кабинет №2	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37б, кор. пом.53	0,0010	0,0001	0,0011	Тариф	2024-2043	2,123
Управление Судебного департамента	Калтанский районный суд	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 30	0,0362	0,0014	0,0376	Тариф	2024-2043	29,848
Управление Судебного департамента	Калтанский районный суд	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 44 пом.2;3	0,0672	0,0014	0,0686	Тариф	2024-2043	30,253
Центр ГКО и ТИ Кузбасса ГБУ	Центр ГКО и ТИ	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 32 пом.68	0,0090	0,0003	0,0093	Тариф	2024-2043	6,976
Луч ТСЖ	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 65	0,4396	0,0718	0,5114	Тариф	2024-2043	1561,211
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 6	0,2709	0,0403	0,3111	Тариф	2024-2043	875,801
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 11	0,5258	0,0560	0,5818	Тариф	2024-2043	1218,506
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 24, кор. а	0,2727	0,0380	0,3107	Тариф	2024-2043	826,843
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 19	0,3257	0,0408	0,3665	Тариф	2024-2043	886,681
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 21	0,2250	0,0288	0,2537	Тариф	2024-2043	625,572

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Базарная ул, д. 6	0,2828	0,0353	0,3181	Тариф	2024-2043	767,006
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 4	0,7088	0,0803	0,7891	Тариф	2024-2043	1746,162
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 37	0,1066	0,0093	0,1158	Тариф	2024-2043	201,271
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Базарная ул, д. 9	0,2525	0,0443	0,2967	Тариф	2024-2043	962,837
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 53	0,1945	0,0283	0,2228	Тариф	2024-2043	614,693
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 2	0,2921	0,0383	0,3303	Тариф	2024-2043	832,283
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 57	0,2720	0,0275	0,2995	Тариф	2024-2043	598,373
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 83	0,6689	0,0810	0,7499	Тариф	2024-2043	1762,482
М-строй временное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 63	0,0883	0,0050	0,0933	Тариф	2024-2043	108,795
М-строй временное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 69	0,0948	0,0108	0,1056	Тариф	2024-2043	233,910
М-строй временное управление	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 16	0,0649	0,0045	0,0694	Тариф	2024-2043	97,916
М-строй временное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39	0,3055	0,0138	0,3192	Тариф	2024-2043	299,187
М-строй временное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 40	0,0755	0,0058	0,0812	Тариф	2024-2043	125,114
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кор. а	0,1072	0,0128	0,1199	Тариф	2024-2043	277,428
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55	0,1580	0,0123	0,1703	Тариф	2024-2043	266,548
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 48	0,1070	0,0073	0,1142	Тариф	2024-2043	157,753
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 42	0,1068	0,0070	0,1138	Тариф	2024-2043	152,313
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 36	0,0879	0,0088	0,0967	Тариф	2024-2043	190,392
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 18	0,0658	0,0060	0,0718	Тариф	2024-2043	130,554
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 54	0,0926	0,0058	0,0983	Тариф	2024-2043	125,114
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 29	0,0650	0,0033	0,0682	Тариф	2024-2043	70,717
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 38	0,0881	0,0088	0,0968	Тариф	2024-2043	190,392
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 42	0,0731	0,0053	0,0784	Тариф	2024-2043	114,235

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 52	0,0875	0,0073	0,0947	Тариф	2024-2043	157,753
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 34	0,1555	0,0118	0,1673	Тариф	2024-2043	255,669
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21	0,0644	0,0043	0,0686	Тариф	2024-2043	92,476
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 20	0,0650	0,0050	0,0700	Тариф	2024-2043	108,795
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23	0,0615	0,0068	0,0682	Тариф	2024-2043	146,873
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 44	0,0967	0,0050	0,1017	Тариф	2024-2043	108,795
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 61	0,0883	0,0100	0,0983	Тариф	2024-2043	217,590
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 23	0,1030	0,0088	0,1117	Тариф	2024-2043	190,392
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 56	0,0878	0,0060	0,0938	Тариф	2024-2043	130,554
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 65	0,0888	0,0060	0,0948	Тариф	2024-2043	130,554
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 71	0,0934	0,0070	0,1004	Тариф	2024-2043	152,313
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 46	0,0951	0,0083	0,1034	Тариф	2024-2043	179,512
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22	0,0646	0,0053	0,0699	Тариф	2024-2043	114,235
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 2	0,0701	0,0035	0,0736	Тариф	2024-2043	76,157
М-Строй ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 39	0,4793	0,0238	0,5030	Тариф	2024-2043	516,777
М-Строй ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37	0,4296	0,0153	0,4448	Тариф	2024-2043	331,825
М-Строй ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кор. б	0,0798	0,0100	0,0898	Тариф	2024-2043	217,590
М-Строй ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 28	0,2698	0,0268	0,2966	Тариф	2024-2043	582,054
Непосредственное управление	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 35	0,1555	0,0123	0,1678	Тариф	2024-2043	266,548
Непосредственное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35	0,2085	0,0160	0,2245	Тариф	2024-2043	348,145
Непосредственное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33б	0,2031	0,0155	0,2186	Тариф	2024-2043	337,265
Непосредственное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43	0,1966	0,0138	0,2103	Тариф	2024-2043	299,187
Непосредственное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 41	0,1977	0,0123	0,2099	Тариф	2024-2043	266,548

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Непосредственное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33	0,2047	0,0140	0,2187	Тариф	2024-2043	304,626
Непосредственное управление	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 14	0,0648	0,0048	0,0696	Тариф	2024-2043	103,355
Непосредственное управление	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 31	0,1192	0,0095	0,1287	Тариф	2024-2043	206,711
Непосредственное управление	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 25	0,0634	0,0065	0,0699	Тариф	2024-2043	141,434
ООО УК Южный Кузбасс Калтан	Комсомольская 33а	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 33а	0,2020	0,0200	0,2220	Тариф	2024-2043	435,181
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 45, кор. а	0,2777	0,0293	0,3069	Тариф	2024-2043	636,452
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 45	0,0883	0,0093	0,0976	Тариф	2024-2043	201,271
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 47	0,0897	0,0100	0,0997	Тариф	2024-2043	217,590
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 41, кор. а	0,1291	0,0135	0,1426	Тариф	2024-2043	293,747
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 45, кор. б	0,2803	0,0370	0,3173	Тариф	2024-2043	805,084
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 49	0,0937	0,0058	0,0994	Тариф	2024-2043	125,114
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 16	0,6638	0,0900	0,7538	Тариф	2024-2043	1958,313
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39, кор. б	0,2206	0,0263	0,2469	Тариф	2024-2043	571,175
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 51	0,1808	0,0115	0,1923	Тариф	2024-2043	250,229
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39, кор. а	0,1311	0,0135	0,1446	Тариф	2024-2043	293,747
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 34, кор. а	0,2762	0,0318	0,3080	Тариф	2024-2043	690,849
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 2	0,4170	0,0650	0,4820	Тариф	2024-2043	1414,337
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 38	0,2839	0,0340	0,3179	Тариф	2024-2043	739,807
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 55	0,3400	0,0475	0,3875	Тариф	2024-2043	1033,554
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 15	0,2097	0,0305	0,2402	Тариф	2024-2043	663,650
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 1	0,3136	0,0553	0,3689	Тариф	2024-2043	1202,187
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 51	0,2073	0,0263	0,2335	Тариф	2024-2043	571,175
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 49	0,3690	0,0483	0,4172	Тариф	2024-2043	1049,873

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 45	0,1961	0,0245	0,2206	Тариф	2024-2043	533,096
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 41	0,2555	0,0345	0,2900	Тариф	2024-2043	750,687
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 25	0,2215	0,0275	0,2490	Тариф	2024-2043	598,373
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. б	0,2151	0,0228	0,2378	Тариф	2024-2043	495,018
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 13	0,3765	0,0438	0,4202	Тариф	2024-2043	951,958
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 3	0,2702	0,0425	0,3127	Тариф	2024-2043	924,759
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 11	0,2893	0,0420	0,3313	Тариф	2024-2043	913,879
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 5	0,2121	0,0345	0,2466	Тариф	2024-2043	750,687
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 30	0,2598	0,0263	0,2860	Тариф	2024-2043	571,175
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 24	0,1123	0,0090	0,1213	Тариф	2024-2043	195,831
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 26	0,1559	0,0105	0,1664	Тариф	2024-2043	228,470
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 28	0,1621	0,0115	0,1736	Тариф	2024-2043	250,229
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кор. а	0,2218	0,0250	0,2468	Тариф	2024-2043	543,976
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кор. а	0,1590	0,0160	0,1750	Тариф	2024-2043	348,145
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. а	0,2181	0,0250	0,2431	Тариф	2024-2043	543,976
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 32	0,1549	0,0120	0,1669	Тариф	2024-2043	261,108
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 20	0,2785	0,0298	0,3082	Тариф	2024-2043	647,331
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 18	0,2833	0,0373	0,3205	Тариф	2024-2043	810,524
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 16	0,2865	0,0290	0,3155	Тариф	2024-2043	631,012
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 14	0,2717	0,0345	0,3062	Тариф	2024-2043	750,687
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Базарная ул, д. 11	0,0759	0,0070	0,0829	Тариф	2024-2043	152,313
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 26	0,1279	0,0115	0,1394	Тариф	2024-2043	250,229
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 27	0,2716	0,0338	0,3053	Тариф	2024-2043	734,367

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 34	0,2785	0,0255	0,3040	Тариф	2024-2043	554,855
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 32	0,2756	0,0273	0,3028	Тариф	2024-2043	592,934
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 22	0,2148	0,0290	0,2438	Тариф	2024-2043	631,012
Энергетик ТСЖ	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 65, кор. а	0,3833	0,0525	0,4358	Тариф	2024-2043	1142,349
Энергетик ТСЖ	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 71	0,6092	0,0920	0,7012	Тариф	2024-2043	2001,831
Энергетик ТСЖ	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 93	0,2250	0,0285	0,2535	Тариф	2024-2043	620,132
Энергетик ТСЖ	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 95	0,2620	0,0298	0,2917	Тариф	2024-2043	647,331
Энергетик ТСЖ	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 60	1,0106	0,0355	1,0461	Тариф	2024-2043	772,446
Васильева В.К. кв. 6	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21, кв. 6	0,0055	0,0003	0,0058	Тариф	2024-2043	5,440
Герасимов Б.А. кв. 7	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21, кв. 7	0,0066	0,0008	0,0074	Тариф	2024-2043	16,319
Евсеева Н.И. кв.8	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21, кв. 8	0,0032	0,0003	0,0035	Тариф	2024-2043	5,440
Килин В.П. кв.5	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21, кв. 5	0,0054	0,0010	0,0064	Тариф	2024-2043	21,759
Рязанова Г.Д. кв. 4	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21, кв. 4	0,0055	0,0005	0,0060	Тариф	2024-2043	10,880
Самодаева А.В. кв. 2	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21, кв. 2	0,0054	0,0005	0,0059	Тариф	2024-2043	10,880
Танайлова И.Н. кв.1	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21, кв. 1	0,0054	0,0005	0,0059	Тариф	2024-2043	10,880
Чунарева И.Е. (Мира) кв. 3	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21, кв. 3	0,0068	0,0003	0,0071	Тариф	2024-2043	5,440
Буркин В.Н. кв. 1	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 1	0,0050	0,0005	0,0055	Тариф	2024-2043	10,880
Едапина В.Л. кв. 6	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 6	0,0049	0,0003	0,0051	Тариф	2024-2043	5,440
Жиляева Г.П. кв. 2	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 2	0,0048	0,0003	0,0051	Тариф	2024-2043	5,440
Жолобов Н.В. кв.7 ком.5	жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 7 ком.5	0,0021	0,0003	0,0023	Тариф	2024-2043	5,440
Малышева И.Л. кв. 7 ком.8	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 7	0,0037	0,0008	0,0044	Тариф	2024-2043	16,319
Мартемьянова С.В. кв. 4	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 4	0,0030	0,0005	0,0035	Тариф	2024-2043	10,880
Петров А.П. кв. 5	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 5	0,0049	0,0008	0,0057	Тариф	2024-2043	16,319

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Скударнова Т.Н. кв. 3	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 3	0,0059	0,0005	0,0064	Тариф	2024-2043	10,880
Токарев А.И. кв. 8	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 8	0,0050	0,0005	0,0055	Тариф	2024-2043	10,880
Бабкина О.И. кв.7	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 7	0,0065	0,0008	0,0073	Тариф	2024-2043	16,319
Блохина Н.П. кв.2	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 2	0,0046	0,0008	0,0053	Тариф	2024-2043	16,319
Головин А.В. кв.6 к.8	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 6 ком.8	0,0028	0,0003	0,0031	Тариф	2024-2043	5,440
Гусарова О.В. кв.5	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 5	0,0054	0,0015	0,0069	Тариф	2024-2043	32,639
Земцов В.В. кв.6 ком.5	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 6	0,0024	0,0005	0,0029	Тариф	2024-2043	10,880
Кумановская Е.П. кв.1	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 1	0,0045	0,0008	0,0052	Тариф	2024-2043	16,319
Попов Д.А. кв.3	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 3	0,0068	0,0010	0,0078	Тариф	2024-2043	21,759
Сорокина В.Ф. кв.8	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 8	0,0054	0,0005	0,0059	Тариф	2024-2043	10,880
Шулякова Е.И. кв.4	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 4	0,0055	0,0003	0,0057	Тариф	2024-2043	5,440
Барсуков А.В. кв.9	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 9	0,0060	0,0005	0,0065	Тариф	2024-2043	10,880
Буланева А.А. кв.19	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 19	0,0061	0,0005	0,0066	Тариф	2024-2043	10,880
Гасанова А.Г. кв.3	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 3	0,0058	0,0005	0,0063	Тариф	2024-2043	10,880
Герасимова Е.А. кв.15	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 15	0,0073	0,0010	0,0083	Тариф	2024-2043	21,759
Гусев В.Г. кв.24	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 24	0,0044	0,0005	0,0049	Тариф	2024-2043	10,880
Заритовская И.Н. кв.4	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 4	0,0045	0,0005	0,0050	Тариф	2024-2043	10,880
Инжеватова Е.В. кв.23	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 23	0,0055	0,0013	0,0067	Тариф	2024-2043	27,199
Квашнин Ю.Г. кв.2	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 2	0,0057	0,0010	0,0067	Тариф	2024-2043	21,759
Кириллова Т.М. кв.20	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 20	0,0056	0,0010	0,0066	Тариф	2024-2043	21,759
Клочкова Н.В. кв.14	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 14	0,0061	0,0005	0,0066	Тариф	2024-2043	10,880
Клочкова Т.В. кв.16	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 16	0,0059	0,0005	0,0064	Тариф	2024-2043	10,880
Куликова В.С кв.7	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 7	0,0043	0,0003	0,0046	Тариф	2024-2043	5,440

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Лайков Н.П. кв.22	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 22	0,0060	0,0005	0,0065	Тариф	2024-2043	10,880
Мухутдинова С.С. кв.1	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 1	0,0043	0,0005	0,0048	Тариф	2024-2043	10,880
Николенко Ю.М. кв.10	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 10	0,0062	0,0008	0,0070	Тариф	2024-2043	16,319
Поротикова И.Ю. кв.5	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 5	0,0057	0,0005	0,0062	Тариф	2024-2043	10,880
Прокопьева Е.П. кв.8	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 8	0,0056	0,0005	0,0061	Тариф	2024-2043	10,880
Реутова Е.М. кв.12	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 12	0,0061	0,0005	0,0066	Тариф	2024-2043	10,880
Сухарева Н.С. кв.6	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 6	0,0060	0,0010	0,0070	Тариф	2024-2043	21,759
Тимошенко А.С. кв.13	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 13	0,0073	0,0005	0,0078	Тариф	2024-2043	10,880
Янковский А.В. кв.21	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 21	0,0044	0,0008	0,0052	Тариф	2024-2043	16,319
Александровский В.Н. кв. 7	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 7	0,0038	0,0003	0,0041	Тариф	2024-2043	5,440
Антонен К.В. кв. 13	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 13	0,1929	0,0003	0,1931	Тариф	2024-2043	5,440
Бахтин С.И. кв.22	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 22	0,0051	0,0013	0,0063	Тариф	2024-2043	27,199
Булыгина Т.А. кв.12	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 12	0,0052	0,0010	0,0062	Тариф	2024-2043	21,759
Вахитова А.Г. кв. 5	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 5	0,0049	0,0005	0,0054	Тариф	2024-2043	10,880
Власенкова Т.С. кв.16	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 16	0,0050	0,0008	0,0058	Тариф	2024-2043	16,319
Глазко В.Р. кв.4	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 4	0,0038	0,0005	0,0043	Тариф	2024-2043	10,880
Глушкова О.П. кв. 2	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 2	0,0049	0,0010	0,0059	Тариф	2024-2043	21,759
Горбунов А.В. кв.8	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 8	0,0047	0,0005	0,0052	Тариф	2024-2043	10,880
Кодин А.Н. кв. 17	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 17	0,0049	0,0010	0,0059	Тариф	2024-2043	21,759
Кремнев В.К. кв.19	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 19	0,0050	0,0005	0,0055	Тариф	2024-2043	10,880
Купавцев В.С. кв 13 ком.3	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 13 ком.3	0,0016	0,0003	0,0018	Тариф	2024-2043	5,440
Любимова Е.А. кв.3	Жилье	652740, кемеровская обл, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 3	0,0017	0,0003	0,0019	Тариф	2024-2043	5,440
Максимов В.Л. кв.9	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 9	0,0051	0,0005	0,0056	Тариф	2024-2043	10,880

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Медведева Р.А. кв.18	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 18	0,0039	0,0005	0,0044	Тариф	2024-2043	10,880
Мирошко Р.Ф. кв. 10	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 10	0,0051	0,0003	0,0053	Тариф	2024-2043	5,440
Нехорошев А.Н. кв.20	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 20	0,0049	0,0003	0,0052	Тариф	2024-2043	5,440
Нечаева Л.Н. кв. 1	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 1	0,0037	0,0005	0,0042	Тариф	2024-2043	10,880
Перкин А.А. кв.23	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 23	0,0048	0,0008	0,0056	Тариф	2024-2043	16,319
Пушкарев И.А. кв.11	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 11	0,0052	0,0008	0,0059	Тариф	2024-2043	16,319
Светличная С.И. кв.15	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 15	0,0063	0,0008	0,0070	Тариф	2024-2043	16,319
Фролкова Г.Я. кв.24	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 24	0,0037	0,0003	0,0039	Тариф	2024-2043	5,440
Хорохордина Т.А. кв.14	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 14	0,0050	0,0003	0,0053	Тариф	2024-2043	5,440
Цикунов А.Г. кв.6	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 6	0,0050	0,0010	0,0060	Тариф	2024-2043	21,759
Ясиновенко Г.И. кв. 21	Жилье	650740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 21	0,0037	0,0005	0,0042	Тариф	2024-2043	10,880
Акулова С.А. кв. 23	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 23	0,0045	0,0003	0,0048	Тариф	2024-2043	5,440
Альбощий А.И. кв. 5	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 5	0,0059	0,0005	0,0064	Тариф	2024-2043	10,880
Васильева О.С. кв. 24	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 24	0,0045	0,0008	0,0053	Тариф	2024-2043	16,319
Володина Н.В. кв. 11	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 11	0,0062	0,0005	0,0067	Тариф	2024-2043	10,880
Горохова Е.Г. кв. 19	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 19	0,0062	0,0013	0,0074	Тариф	2024-2043	27,199
Дмитриева О.В. кв. 22	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 22	0,0063	0,0005	0,0068	Тариф	2024-2043	10,880
Дубровина Т.Ф. кв. 20	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 20	0,0063	0,0010	0,0073	Тариф	2024-2043	21,759
Жернакова Е.Н. кв. 2	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 2	0,0059	0,0005	0,0064	Тариф	2024-2043	10,880
Иванов А.В. кв. 15	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 15	0,0073	0,0010	0,0083	Тариф	2024-2043	21,759
Кречетова Е.Б. кв. 17	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 17	0,0057	0,0010	0,0067	Тариф	2024-2043	21,759
Кузьминых Л.А. кв. 18	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 18	0,0045	0,0005	0,0050	Тариф	2024-2043	10,880
Маркова Т.К. кв. 16	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 16	0,0061	0,0005	0,0066	Тариф	2024-2043	10,880

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Плюснина Н.А. кв. 10	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 10	0,0063	0,0003	0,0065	Тариф	2024-2043	5,440
Плюснина Н.В. кв. 13	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 13	0,0074	0,0003	0,0076	Тариф	2024-2043	5,440
Реутов М.М. кв. 12	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 12	0,0064	0,0010	0,0074	Тариф	2024-2043	21,759
Рубцова В.В. кв. 4	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 4	0,0045	0,0003	0,0048	Тариф	2024-2043	5,440
Савоськин В.Ф. кв. 21	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 21	0,0045	0,0003	0,0048	Тариф	2024-2043	5,440
Столяров О.Я. кв. 6	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 6	0,0062	0,0005	0,0067	Тариф	2024-2043	10,880
Таловская В.Г. кв. 3	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 3	0,0061	0,0005	0,0066	Тариф	2024-2043	10,880
Танкова Н.В. кв. 1	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 1	0,0045	0,0013	0,0058	Тариф	2024-2043	27,199
Тарасов А.Г. кв. 9	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 9	0,0061	0,0010	0,0071	Тариф	2024-2043	21,759
Торгаева Ю.Н. кв. 8	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 8	0,0057	0,0003	0,0059	Тариф	2024-2043	5,440
Федоров В.И. кв. 14	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 14	0,0061	0,0003	0,0063	Тариф	2024-2043	5,440
Фонякин Н.А. кв. 7	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 7	0,0045	0,0005	0,0050	Тариф	2024-2043	10,880
Алышева Е.В. кв. 4	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 4	0,0039	0,0010	0,0049	Тариф	2024-2043	21,759
Ахмадалиев А.Р. кв. 12	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 12	0,0061	0,0010	0,0071	Тариф	2024-2043	21,759
Борисов С.А. кв. 9	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 9	0,1468	0,0008	0,1475	Тариф	2024-2043	16,319
Бурдо Н.Г. кв. 3 ком.3	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 3 ком.3	0,0016	0,0008	0,0023	Тариф	2024-2043	16,319
Горлов В.И. кв. 10	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 10	0,0054	0,0005	0,0059	Тариф	2024-2043	10,880
Долматов А.Ю кв.15	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 15	0,0039	0,0010	0,0049	Тариф	2024-2043	21,759
Исакова Л.В. кв. 14	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 14	0,0049	0,0003	0,0051	Тариф	2024-2043	5,440
Кокорина И.С. кв.8	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 8	0,0049	0,0008	0,0057	Тариф	2024-2043	16,319
Максимчук Н.А. кв. 7	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 7	0,0049	0,0008	0,0056	Тариф	2024-2043	16,319
Малышева З.И. кв. 3 ком.8	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кор. 3, кв. 8	0,0016	0,0008	0,0024	Тариф	2024-2043	16,319
Михайлов Н.Ф. кв. 2	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 2	0,0050	0,0008	0,0057	Тариф	2024-2043	16,319

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Осколкова О.Ю. кв.3 ком.2	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 3 ком.2	0,0022	0,0020	0,0042	Тариф	2024-2043	43,518
Плотников В.С. кв. 11	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 11	0,0050	0,0003	0,0052	Тариф	2024-2043	5,440
Попова Е.О. кв.6	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 6	0,0054	0,0010	0,0064	Тариф	2024-2043	21,759
Сенишина Г.В. кв. 1	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 1	0,0039	0,0005	0,0044	Тариф	2024-2043	10,880
Стародедова С.А. кв.17	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 17	0,0049	0,0010	0,0059	Тариф	2024-2043	21,759
Трашкова А.В. кв.5	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 5	0,0050	0,0003	0,0053	Тариф	2024-2043	5,440
Черников Д.А. кв.16	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 16	0,0054	0,0010	0,0064	Тариф	2024-2043	21,759
Юнкина В.Е. кв.18	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 18	0,0039	0,0005	0,0044	Тариф	2024-2043	10,880
Воронков А.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 5	0,0120	0,0003	0,0123	Тариф	2024-2043	5,440
Гусева Т.К.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотный пер, д. 12, кор. а	0,0079	0,0005	0,0084	Тариф	2024-2043	10,880
Жигульский А.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотная ул, д. 1	0,0175	0,0008	0,0182	Тариф	2024-2043	16,319
Коновальчик З.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотный пер, д. 33	0,0071	0,0010	0,0081	Тариф	2024-2043	21,759
Машошина И.Т.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотный пер, д. 16, кор. а	0,0102	0,0005	0,0107	Тариф	2024-2043	10,880
Ославская Т.Л.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 19	0,0063	0,0005	0,0068	Тариф	2024-2043	10,880
Плотников С.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотная ул, д. 14	0,0047	0,0008	0,0054	Тариф	2024-2043	16,319
Рассохина Е.Г.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотная ул, д. 4, кв. 1	0,0067	0,0003	0,0069	Тариф	2024-2043	5,440
Ростовцева Е.Я.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотная ул, д. 12	0,0054	0,0005	0,0059	Тариф	2024-2043	10,880
Фролов Е.А.	Жилье	652825, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотная ул, д. 4-2	0,0060	0,0003	0,0063	Тариф	2024-2043	5,440
Юрьев Н.Г.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 25	0,0202	0,0013	0,0215	Тариф	2024-2043	27,199
Якушенко И.Г.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотная ул, д. 6	0,0043	0,0008	0,0051	Тариф	2024-2043	16,319
Барабанов В.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 6	0,0075	0,0003	0,0078	Тариф	2024-2043	5,440
Выдрич В.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 4	0,0112	0,0003	0,0115	Тариф	2024-2043	5,440
Дурягин И.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 16	0,0154	0,0008	0,0162	Тариф	2024-2043	16,319

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Платонова А.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 1а	0,0070	0,0003	0,0073	Тариф	2024-2043	5,440
Сутайкина Л.Л.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 4а	0,0054	0,0005	0,0059	Тариф	2024-2043	10,880
Тижина М.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 6б	0,0064	0,0003	0,0067	Тариф	2024-2043	5,440
Филипенко А.А.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 8а	0,0053	0,0005	0,0058	Тариф	2024-2043	10,880
Чушкин А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 4б	0,0058	0,0005	0,0063	Тариф	2024-2043	10,880
Васильева Юлия Владиславовна	Жилье	652840, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовая ул, д. 7	0,0253	0,0003	0,0256	Тариф	2024-2043	5,440
Вязникова М.М.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовая ул, д. 3	0,0379	0,0005	0,0384	Тариф	2024-2043	10,880
Евсеева С.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 7, кор. 1	0,0296	0,0010	0,0306	Тариф	2024-2043	21,759
Киштеев С.П. (новый дом)	Жилье (новый дом)	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 8, кв. 2	0,0197	0,0008	0,0205	Тариф	2024-2043	16,319
Колесников С.А.(ул.Садовая)	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовая ул, д. 5	0,0165	0,0003	0,0167	Тариф	2024-2043	5,440
Конюхов С.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 9	0,0136	0,0008	0,0144	Тариф	2024-2043	16,319
Круско В.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 13	0,0212	0,0010	0,0222	Тариф	2024-2043	21,759
Крюкова С.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 14/2	0,0294	0,0003	0,0296	Тариф	2024-2043	5,440
Лютаев А.С.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 10, кв. 2	0,0080	0,0005	0,0085	Тариф	2024-2043	10,880
Малахов И.Т.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 5, кв. 2	0,0254	0,0005	0,0259	Тариф	2024-2043	10,880
Моренкова Т.М.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовая ул, д. 1-2	0,0076	0,0003	0,0079	Тариф	2024-2043	5,440
Пилипенко П.П.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 12	0,0282	0,0005	0,0287	Тариф	2024-2043	10,880
Побежимова С.Л.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 8, кв. 1	0,0081	0,0008	0,0089	Тариф	2024-2043	16,319
Побежимова С.Л. новый дом	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 8	0,0000	0,0005	0,0005	Тариф	2024-2043	10,880
Пожидаева Т.У.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 10, кв. 1	0,0081	0,0005	0,0086	Тариф	2024-2043	10,880
Пономарева Л.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 11	0,0300	0,0003	0,0302	Тариф	2024-2043	5,440
Формалев Н.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 14, кор. 1	0,0274	0,0008	0,0281	Тариф	2024-2043	16,319
Черева О.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 5, кор. 1	0,0277	0,0005	0,0282	Тариф	2024-2043	10,880

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Черноусова Е.Я.	Жилье	652741, Кемеровская обл, Калтан г, Садовый пер, д. 7, кв. 2	0,0151	0,0005	0,0156	Тариф	2024-2043	10,880
Богданова О.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Советский пер, д. 11/2	0,0066	0,0008	0,0074	Тариф	2024-2043	16,319
Киселев Н.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Советский пер, д. 11/1	0,0113	0,0010	0,0123	Тариф	2024-2043	21,759
Корбашов М.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Советский пер, д. 7	0,0374	0,0005	0,0379	Тариф	2024-2043	10,880
Робертус А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Советский пер, д. 9	0,0057	0,0005	0,0062	Тариф	2024-2043	10,880
Белова В.Д.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 75/3	0,0099	0,0003	0,0102	Тариф	2024-2043	5,440
Бжицких С.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 72	0,0158	0,0005	0,0163	Тариф	2024-2043	10,880
Бибик О.З.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 77, кв. 1	0,0063	0,0003	0,0066	Тариф	2024-2043	5,440
Близнюк В.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 17, кор. а, кв. 2	0,0153	0,0010	0,0163	Тариф	2024-2043	21,759
Вахонин А.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 75, кв. 2	0,0069	0,0010	0,0079	Тариф	2024-2043	21,759
Головина Л.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 77, кв. 2	0,0061	0,0003	0,0064	Тариф	2024-2043	5,440
Горкевич Е.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 84	0,0053	0,0005	0,0058	Тариф	2024-2043	10,880
Джафарова Н.Н.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 95	0,0096	0,0003	0,0099	Тариф	2024-2043	5,440
Дурновцева В.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 97	0,0052	0,0003	0,0054	Тариф	2024-2043	5,440
Ерофеева Л.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 76	0,0060	0,0003	0,0062	Тариф	2024-2043	5,440
Иванова Г.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 76, кор. а	0,0042	0,0005	0,0047	Тариф	2024-2043	10,880
Квасникова С.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 79, кор. 2	0,0056	0,0003	0,0058	Тариф	2024-2043	5,440
Козлова Л.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 89	0,0053	0,0005	0,0058	Тариф	2024-2043	10,880
Кокарева Л.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 85	0,0069	0,0005	0,0074	Тариф	2024-2043	10,880
Коровина М.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 78	0,0067	0,0003	0,0069	Тариф	2024-2043	5,440
Кучерявая Е.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 99	0,0249	0,0008	0,0257	Тариф	2024-2043	16,319
Левченко С.Е.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 91	0,0050	0,0003	0,0053	Тариф	2024-2043	5,440
Литвак А.Л.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 79, кв. 1	0,0056	0,0003	0,0058	Тариф	2024-2043	5,440

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Майер Л.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 83	0,0073	0,0005	0,0078	Тариф	2024-2043	10,880
Макарова В.С.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 82	0,0050	0,0003	0,0052	Тариф	2024-2043	5,440
Панасенко О.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 75, кв. 1	0,0071	0,0008	0,0079	Тариф	2024-2043	16,319
Пивоварова Л.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 80	0,0103	0,0003	0,0106	Тариф	2024-2043	5,440
Помулев И.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 70	0,0118	0,0003	0,0120	Тариф	2024-2043	5,440
Савостьянов И.С.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 73-1	0,0062	0,0005	0,0067	Тариф	2024-2043	10,880
Табакаева М.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 74	0,0062	0,0003	0,0064	Тариф	2024-2043	5,440
Таскаев В.М.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 17, кор. а, кв. 1	0,0153	0,0008	0,0160	Тариф	2024-2043	16,319
Тыщенко С.С.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 74, кор. а	0,0093	0,0005	0,0098	Тариф	2024-2043	10,880
Чепкасова Е.Ю.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 73, кв. 2	0,0070	0,0003	0,0072	Тариф	2024-2043	5,440
Шабалина Н.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 68	0,0090	0,0003	0,0092	Тариф	2024-2043	5,440
Шевцова И.Г.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 93	0,0049	0,0010	0,0059	Тариф	2024-2043	21,759
Шилова Е.Ф.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 87	0,0079	0,0003	0,0081	Тариф	2024-2043	5,440
Голованова И.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 68	0,0034	0,0003	0,0036	Тариф	2024-2043	5,440
Долгова В.М.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 86	0,0085	0,0003	0,0088	Тариф	2024-2043	5,440
Иванова З.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 48	0,0066	0,0003	0,0068	Тариф	2024-2043	5,440
Матвеев Д.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 70	0,0065	0,0008	0,0072	Тариф	2024-2043	16,319
Медведкин Г.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 66	0,0038	0,0003	0,0041	Тариф	2024-2043	5,440
Михалев Ю.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 96	0,0136	0,0005	0,0141	Тариф	2024-2043	10,880
Птухина Е.П.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 32В	0,0057	0,0003	0,0059	Тариф	2024-2043	5,440
Сеньков А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 32, кор. г	0,0071	0,0008	0,0078	Тариф	2024-2043	16,319
Тарасов М.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горный пер, д. 1, кор. а	0,0067	0,0008	0,0075	Тариф	2024-2043	16,319
Туровский А.С.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Ключевой пер, д. 2	0,0044	0,0003	0,0046	Тариф	2024-2043	5,440

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Хасаншин Р.Я.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 113	0,0138	0,0003	0,0141	Тариф	2024-2043	5,440
Чунарев Л.А.(ул.Гоголя)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 82, кор. а	0,0370	0,0005	0,0375	Тариф	2024-2043	10,880
Асанова А.Х. (пер. Жданова 11)	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 11	0,0074	0,0005	0,0079	Тариф	2024-2043	10,880
Асанова А.Х. (пер. Жданова 8)	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 8	0,0083	0,0005	0,0088	Тариф	2024-2043	10,880
Боровой И.Д.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 12	0,0067	0,0008	0,0074	Тариф	2024-2043	16,319
Бородина Н.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 3	0,0086	0,0003	0,0088	Тариф	2024-2043	5,440
Бутынец Н.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 120	0,0061	0,0005	0,0066	Тариф	2024-2043	10,880
Бычков А.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 43, кор. г	0,0080	0,0008	0,0087	Тариф	2024-2043	16,319
Газина В.Д.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 122, кор. а	0,0137	0,0003	0,0140	Тариф	2024-2043	5,440
Дмитриев А.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 110	0,0095	0,0003	0,0098	Тариф	2024-2043	5,440
Еремина В.С.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 51	0,0101	0,0010	0,0111	Тариф	2024-2043	21,759
Зарипов В.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 2	0,0317	0,0003	0,0319	Тариф	2024-2043	5,440
Зерова Н.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 125, кор. а	0,0185	0,0005	0,0190	Тариф	2024-2043	10,880
Куеруков Н.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 4	0,0076	0,0013	0,0088	Тариф	2024-2043	27,199
Кулаго Л.Ф.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 121, кор. а	0,0082	0,0003	0,0085	Тариф	2024-2043	5,440
Мельникова Е.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Совхозная ул, д. 12	0,0041	0,0013	0,0054	Тариф	2024-2043	27,199
Митяева Н.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 114	0,0211	0,0008	0,0219	Тариф	2024-2043	16,319
Навроцкая М.Г.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 7	0,0052	0,0005	0,0057	Тариф	2024-2043	10,880
Нагорная Ю.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 5	0,0077	0,0003	0,0080	Тариф	2024-2043	5,440
Неверова В.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 119, кор. а	0,0077	0,0003	0,0080	Тариф	2024-2043	5,440
Никонов А.Т.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 116, кор. а	0,0062	0,0005	0,0067	Тариф	2024-2043	10,880
Пелевина Л.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 124	0,0038	0,0015	0,0053	Тариф	2024-2043	32,639
Пилипенко Т.Л.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 6	0,0285	0,0013	0,0298	Тариф	2024-2043	27,199

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Пономарева О.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова, д. 121	0,0052	0,0008	0,0060	Тариф	2024-2043	16,319
Савкова В.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Совхозная ул, д. 10	0,0053	0,0003	0,0056	Тариф	2024-2043	5,440
Сидорович Н.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 122	0,0053	0,0003	0,0056	Тариф	2024-2043	5,440
Толкачев С.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 9	0,0065	0,0005	0,0070	Тариф	2024-2043	10,880
Филиппов М.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 6	0,0057	0,0005	0,0062	Тариф	2024-2043	10,880
Шелбогашева Е.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 10	0,0082	0,0003	0,0084	Тариф	2024-2043	5,440
Шипилов А.Д.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 40	0,0136	0,0010	0,0146	Тариф	2024-2043	21,759
Эсаулов М.С.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 59	0,0077	0,0005	0,0082	Тариф	2024-2043	10,880
Южанин С.Е.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 34	0,0060	0,0005	0,0065	Тариф	2024-2043	10,880
Юртайкин А.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 125	0,0185	0,0013	0,0198	Тариф	2024-2043	27,199
Баланцова Г.М.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 7а	0,0188	0,0010	0,0198	Тариф	2024-2043	21,759
Векушкина Е.С.	Жилье-1	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 13	0,0142	0,0013	0,0155	Тариф	2024-2043	27,199
Векушкина Е.С.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 13	0,0045	0,0013	0,0057	Тариф	2024-2043	27,199
Гилев А.Н. (новый дом)	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 49	0,0309	0,0003	0,0312	Тариф	2024-2043	5,440
Грибашова И.Г.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 25	0,0098	0,0008	0,0105	Тариф	2024-2043	16,319
Дурновцев С.Ю.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 47	0,0346	0,0003	0,0349	Тариф	2024-2043	5,440
Козлова С.Т.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 24	0,0070	0,0003	0,0072	Тариф	2024-2043	5,440
Корчагина А.Т.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 21	0,0056	0,0005	0,0061	Тариф	2024-2043	10,880
Коршунов В.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 3	0,0133	0,0015	0,0148	Тариф	2024-2043	32,639
Костерин А.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 11	0,0190	0,0003	0,0192	Тариф	2024-2043	5,440
Муратова Н.Ф.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 14	0,0115	0,0005	0,0120	Тариф	2024-2043	10,880
Надеждин В.Б.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 6	0,0064	0,0008	0,0071	Тариф	2024-2043	16,319
Окунев Д.Ю.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 33	0,0180	0,0010	0,0190	Тариф	2024-2043	21,759

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Плющаева В.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 39	0,0085	0,0003	0,0088	Тариф	2024-2043	5,440
Степашкина В.Ю.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 4	0,0093	0,0008	0,0101	Тариф	2024-2043	16,319
Сучилова Е.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 9	0,0108	0,0005	0,0113	Тариф	2024-2043	10,880
Фролов В.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 16	0,0091	0,0020	0,0111	Тариф	2024-2043	43,518
Чернякова Г.Я.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 27	0,0082	0,0003	0,0084	Тариф	2024-2043	5,440
Шишкина Е.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 43	0,0069	0,0013	0,0082	Тариф	2024-2043	27,199
Алексеева Е.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 65	0,0080	0,0010	0,0090	Тариф	2024-2043	21,759
Анохин В.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Базарная ул, д. 8	0,0168	0,0008	0,0175	Тариф	2024-2043	16,319
Бадьина З.Я.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 63б	0,0072	0,0005	0,0077	Тариф	2024-2043	10,880
Баев В.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 37	0,1130	0,0008	0,1138	Тариф	2024-2043	16,319
Баздырев А.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 82, кв. 2	0,0071	0,0010	0,0081	Тариф	2024-2043	21,759
Блохина И.Н. (41-1)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 41, кв. 1	0,0040	0,0003	0,0043	Тариф	2024-2043	5,440
Буренков В.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 66	0,0061	0,0008	0,0069	Тариф	2024-2043	16,319
Бурмасов М.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 35, кор. а	0,0055	0,0010	0,0065	Тариф	2024-2043	21,759
Бурмасова О.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 84, кв. 1	0,0063	0,0008	0,0071	Тариф	2024-2043	16,319
Бусова П.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 24	0,0040	0,0003	0,0042	Тариф	2024-2043	5,440
Варова С.Ю.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 89	0,0073	0,0003	0,0076	Тариф	2024-2043	5,440
Вядянен И.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 76, кв. 1	0,0057	0,0008	0,0065	Тариф	2024-2043	16,319
Ганаев Н.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 58, кв. 1	0,0139	0,0003	0,0141	Тариф	2024-2043	5,440
Горшков А.И.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 133				Тариф	2024-2043	0,000
Демьянов В.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 33	0,0079	0,0003	0,0081	Тариф	2024-2043	5,440
Деревьев М.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 95	0,0035	0,0003	0,0038	Тариф	2024-2043	5,440
Дмитриев С.Г.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 29ж	0,0115	0,0005	0,0120	Тариф	2024-2043	10,880

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Добровольский С.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 107	0,0231	0,0005	0,0236	Тариф	2024-2043	10,880
Долгих В.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 43, кор. а	0,0088	0,0003	0,0091	Тариф	2024-2043	5,440
Жуков В.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 114	0,0056	0,0005	0,0061	Тариф	2024-2043	10,880
Зорина А.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 81	0,0073	0,0003	0,0075	Тариф	2024-2043	5,440
Зубанов В.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 63в	0,0156	0,0008	0,0164	Тариф	2024-2043	16,319
Иванова Е.Я.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 87	0,0098	0,0008	0,0106	Тариф	2024-2043	16,319
Ивашова Р.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 29, кор. г	0,0096	0,0008	0,0104	Тариф	2024-2043	16,319
Илюхина Т.В. кв. 1	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 56, кв. 1	0,0057	0,0003	0,0059	Тариф	2024-2043	5,440
Каржавина Н.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 84, кв. 2	0,0054	0,0003	0,0057	Тариф	2024-2043	5,440
Ковяшова Н.С. (Калинина, 64)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 64	0,0196	0,0003	0,0199	Тариф	2024-2043	5,440
Корнилова И.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 90	0,0056	0,0003	0,0058	Тариф	2024-2043	5,440
Коробейникова Н.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 43	0,0080	0,0005	0,0085	Тариф	2024-2043	10,880
Корольков Г.Д.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 29, кор. б	0,0053	0,0005	0,0058	Тариф	2024-2043	10,880
Косинова М.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 86, кв. 1	0,0089	0,0003	0,0092	Тариф	2024-2043	5,440
Кречетова Т.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 74	0,0079	0,0003	0,0082	Тариф	2024-2043	5,440
Кривощеков А.О.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Базарный пер, д. 2	0,0353	0,0003	0,0355	Тариф	2024-2043	5,440
Крюкова Н.В.	Жилье	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 78	0,0060	0,0003	0,0062	Тариф	2024-2043	5,440
Кудря О.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 63, кор. г	0,0186	0,0005	0,0191	Тариф	2024-2043	10,880
Кузуб Ю.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 76, кв. 2	0,0072	0,0003	0,0075	Тариф	2024-2043	5,440
Кузуб Ю.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 76-2	0,0128	0,0003	0,0131	Тариф	2024-2043	5,440
Кукушкин С.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 91	0,0052	0,0003	0,0055	Тариф	2024-2043	5,440
Куликов А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 71	0,0064	0,0008	0,0071	Тариф	2024-2043	16,319
Курочкин П.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 49	0,0043	0,0003	0,0046	Тариф	2024-2043	5,440

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Куртина Т.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 75	0,0052	0,0003	0,0054	Тариф	2024-2043	5,440
Левыкин А.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 25	0,0087	0,0010	0,0097	Тариф	2024-2043	21,759
Левыкина И.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 31	0,0113	0,0003	0,0115	Тариф	2024-2043	5,440
Луговенко В.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 129	0,0169	0,0010	0,0179	Тариф	2024-2043	21,759
Малышев С.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 35	0,0074	0,0008	0,0081	Тариф	2024-2043	16,319
Мамлялюк Н.М.	Жилье	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 67	0,0058	0,0013	0,0070	Тариф	2024-2043	27,199
Мамонтова О.Л.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 54, кв. 2	0,0060	0,0005	0,0065	Тариф	2024-2043	10,880
Марионкин П.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 45, кор. а	0,0125	0,0005	0,0130	Тариф	2024-2043	10,880
Мартыненко Е.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 43, кор. б	0,0116	0,0010	0,0126	Тариф	2024-2043	21,759
Молоткова В.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 45	0,0054	0,0003	0,0056	Тариф	2024-2043	5,440
Моногошев П.Л.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 79	0,0086	0,0008	0,0093	Тариф	2024-2043	16,319
Неверова В.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 32, кв. 2	0,0077	0,0008	0,0085	Тариф	2024-2043	16,319
Нефедов А.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 27	0,0080	0,0008	0,0087	Тариф	2024-2043	16,319
Никонова Л.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 37, кор. а	0,0095	0,0003	0,0097	Тариф	2024-2043	5,440
Новикова Р.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 86, кв. 2	0,0083	0,0003	0,0085	Тариф	2024-2043	5,440
Носков А.П. (ул.Калинина)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 31, кор. а	0,0102	0,0003	0,0105	Тариф	2024-2043	5,440
Овчинникова В.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 63	0,0038	0,0003	0,0040	Тариф	2024-2043	5,440
Паксеев В.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 77	0,0053	0,0005	0,0058	Тариф	2024-2043	10,880
Паксеева В.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 72	0,0078	0,0008	0,0085	Тариф	2024-2043	16,319
Пахнина Т.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 54, кв. 1	0,0100	0,0008	0,0107	Тариф	2024-2043	16,319
Пилюгина Л.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 53	0,0038	0,0003	0,0041	Тариф	2024-2043	5,440
Поваляева Н.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 63, кор. д	0,0126	0,0008	0,0133	Тариф	2024-2043	16,319
Помулева О.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 83	0,0063	0,0013	0,0076	Тариф	2024-2043	27,199

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Попова В.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 12, кв. 1	0,0072	0,0015	0,0087	Тариф	2024-2043	32,639
Проскурина О.Б. (Калинина, 97)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 97	0,0156	0,0008	0,0163	Тариф	2024-2043	16,319
Резепкин В.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 70	0,0080	0,0005	0,0085	Тариф	2024-2043	10,880
Рогова Н.В. (Калинина, 36)	Жилье 1	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 36	0,0362	0,0010	0,0372	Тариф	2024-2043	21,759
Рогова Н.В. (Калинина, 36)	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 36	0,0055	0,0010	0,0065	Тариф	2024-2043	21,759
Руденко С.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 82, кв. 1	0,0072	0,0003	0,0075	Тариф	2024-2043	5,440
Рыжова О.Д.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 116, кор. а	0,0092	0,0005	0,0097	Тариф	2024-2043	10,880
Рылова М.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Базарный пер, д. 2а	0,0209	0,0005	0,0214	Тариф	2024-2043	10,880
Рябцева А.Д.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 88	0,0043	0,0003	0,0046	Тариф	2024-2043	5,440
Сергеева С.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, г. Калтан, Калинина ул, д. 105	0,0079	0,0003	0,0082	Тариф	2024-2043	5,440
Сережкин А.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 15	0,0276	0,0008	0,0283	Тариф	2024-2043	16,319
Симанков В.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 32, кв. 1	0,0149	0,0005	0,0154	Тариф	2024-2043	10,880
Синцова Г.Г.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 29, кор. а	0,0076	0,0005	0,0081	Тариф	2024-2043	10,880
Соловьев С.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 58, кв. 2	0,0057	0,0005	0,0062	Тариф	2024-2043	10,880
Старикова Н.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 56, кв. 2	0,0057	0,0008	0,0064	Тариф	2024-2043	16,319
Стоянов Г.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 63, кор. а	0,0250	0,0008	0,0257	Тариф	2024-2043	16,319
Стоянов Г.Г. (новый)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 63, кор. а	0,0078	0,0005	0,0083	Тариф	2024-2043	10,880
Субота А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 73	0,0137	0,0003	0,0139	Тариф	2024-2043	5,440
Тимошенко А.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 17	0,0114	0,0003	0,0117	Тариф	2024-2043	5,440
Тимошина О.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 119	0,0144	0,0003	0,0147	Тариф	2024-2043	5,440
Тихонов С.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 55	0,0125	0,0005	0,0130	Тариф	2024-2043	10,880
Требушинин А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 68	0,0066	0,0003	0,0068	Тариф	2024-2043	5,440
Туболец Т.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 112, кор. а	0,0039	0,0005	0,0044	Тариф	2024-2043	10,880

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Туслов В.В.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 51	0,0118	0,0005	0,0123	Тариф	2024-2043	10,880
Формалева Н.Ф.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 34, кв. 1	0,0288	0,0010	0,0298	Тариф	2024-2043	21,759
Хомяков Н.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 121	0,0085	0,0003	0,0087	Тариф	2024-2043	5,440
Читоркин К.С.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 12, кв. 2	0,0056	0,0013	0,0068	Тариф	2024-2043	27,199
Чунарев Л.А. (Калинина)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 99	0,0048	0,0003	0,0050	Тариф	2024-2043	5,440
Чунарева А.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 99	0,0024	0,0005	0,0029	Тариф	2024-2043	10,880
Чунарева И.Е. (Калинина)	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 103	0,0060	0,0005	0,0065	Тариф	2024-2043	10,880
Чупыра Н.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 47	0,0046	0,0005	0,0051	Тариф	2024-2043	10,880
Шилова Т.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 123	0,0057	0,0003	0,0060	Тариф	2024-2043	5,440
Щавлев С.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 85	0,0034	0,0003	0,0037	Тариф	2024-2043	5,440
Юнкина В.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 109	0,0092	0,0005	0,0097	Тариф	2024-2043	10,880
Юркова А.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 69	0,0048	0,0003	0,0050	Тариф	2024-2043	5,440
Ананьин С.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 82	0,0128	0,0008	0,0136	Тариф	2024-2043	16,319
Балдыкова С.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 101	0,0045	0,0003	0,0047	Тариф	2024-2043	5,440
Белова Г.С.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 101	0,0022	0,0003	0,0024	Тариф	2024-2043	5,440
Быков А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 58	0,0035	0,0003	0,0038	Тариф	2024-2043	5,440
Воронов В.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 121	0,0034	0,0003	0,0036	Тариф	2024-2043	5,440
Голодзе О.С.	Жилье	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 111	0,0075	0,0003	0,0077	Тариф	2024-2043	5,440
Голубев А.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 119	0,0076	0,0005	0,0081	Тариф	2024-2043	10,880
Голубев М.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 50, кв. 2	0,0052	0,0003	0,0054	Тариф	2024-2043	5,440
Зуйкова Л.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 117	0,0043	0,0003	0,0045	Тариф	2024-2043	5,440
Иванов Н.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 32	0,0092	0,0008	0,0099	Тариф	2024-2043	16,319
Казак К.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 94	0,0041	0,0003	0,0044	Тариф	2024-2043	5,440

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Колмогоров А.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 107	0,0072	0,0013	0,0084	Тариф	2024-2043	27,199
Колмогорова Л.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 54	0,0092	0,0003	0,0094	Тариф	2024-2043	5,440
Кутергин А.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 123	0,0175	0,0008	0,0182	Тариф	2024-2043	16,319
Матюнина Н.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 103	0,0088	0,0005	0,0093	Тариф	2024-2043	10,880
Михеева А.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 30	0,0042	0,0008	0,0050	Тариф	2024-2043	16,319
Носков А.Я.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 80	0,0098	0,0008	0,0106	Тариф	2024-2043	16,319
Окунь С.В. (Комсомольская)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 105	0,0096	0,0005	0,0101	Тариф	2024-2043	10,880
Осипова А.Ю.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 115	0,0040	0,0005	0,0045	Тариф	2024-2043	10,880
Папоян А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 109	0,0069	0,0003	0,0072	Тариф	2024-2043	5,440
Петрова Л.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 68	0,0059	0,0005	0,0064	Тариф	2024-2043	10,880
Пилипенко С.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 113	0,0051	0,0003	0,0054	Тариф	2024-2043	5,440
Разинкина О.К.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 88	0,0102	0,0005	0,0107	Тариф	2024-2043	10,880
Русалеева Л.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 60	0,0052	0,0003	0,0055	Тариф	2024-2043	5,440
Рябчикова А.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 52	0,0102	0,0008	0,0109	Тариф	2024-2043	16,319
Сенчилов П.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 76	0,0042	0,0005	0,0047	Тариф	2024-2043	10,880
Сергеева М.Ю.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 90	0,0074	0,0003	0,0076	Тариф	2024-2043	5,440
Толченицына Ф.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 70	0,0075	0,0005	0,0080	Тариф	2024-2043	10,880
Тудвасев А.Ф.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 56	0,0192	0,0005	0,0197	Тариф	2024-2043	10,880
Тудвасева Н.Т.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 64	0,0065	0,0003	0,0067	Тариф	2024-2043	5,440
Честных А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 50, кв. 1	0,0112	0,0003	0,0115	Тариф	2024-2043	5,440
Шипилов А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 84	0,0048	0,0010	0,0058	Тариф	2024-2043	21,759
Юрков Н.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 36	0,0065	0,0010	0,0075	Тариф	2024-2043	21,759
Балабанова Н.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 2, кор. а	0,0109	0,0003	0,0111	Тариф	2024-2043	5,440

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Борисова Г.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 4	0,0062	0,0008	0,0070	Тариф	2024-2043	16,319
Воронецкий Г.В.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 6	0,0061	0,0013	0,0074	Тариф	2024-2043	27,199
Вядянен В.С.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Красенка ул, д. 10	0,0132	0,0008	0,0140	Тариф	2024-2043	16,319
Герасимов В.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 3	0,0051	0,0008	0,0059	Тариф	2024-2043	16,319
Зотова Н.С.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 11	0,0051	0,0010	0,0061	Тариф	2024-2043	21,759
Иванова Л.Е.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 5	0,0136	0,0003	0,0139	Тариф	2024-2043	5,440
Клыкова Н.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 1, кор. а	0,0118	0,0008	0,0125	Тариф	2024-2043	16,319
Колодкин А.Ф.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 7	0,0057	0,0013	0,0070	Тариф	2024-2043	27,199
Комков А.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 28	0,0037	0,0008	0,0044	Тариф	2024-2043	16,319
Коровин Е.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 33	0,0117	0,0003	0,0120	Тариф	2024-2043	5,440
Коровин Е.В. (Мичурина,31)	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 31	0,0153	0,0003	0,0156	Тариф	2024-2043	5,440
Муравьев В.Е.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 1, кор. в	0,0095	0,0003	0,0098	Тариф	2024-2043	5,440
Мхитарян Л.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Красенка ул, д. 6	0,0056	0,0013	0,0068	Тариф	2024-2043	27,199
Осинцева Н.Я.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 30	0,0046	0,0008	0,0054	Тариф	2024-2043	16,319
Папышева Т.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 45	0,0095	0,0008	0,0102	Тариф	2024-2043	16,319
Рогова Н.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 9	0,0071	0,0003	0,0073	Тариф	2024-2043	5,440
Русских В.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Карьерная ул, д. 7	0,0037	0,0010	0,0047	Тариф	2024-2043	21,759
Топильская О.М.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 29	0,0300	0,0003	0,0303	Тариф	2024-2043	5,440
Федотов А.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 26	0,0213	0,0003	0,0215	Тариф	2024-2043	5,440
Чушкина Е.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 21	0,0052	0,0010	0,0062	Тариф	2024-2043	21,759
Андриенко А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 8	0,0032	0,0010	0,0042	Тариф	2024-2043	21,759
Выдрыч М.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 16	0,0059	0,0003	0,0062	Тариф	2024-2043	5,440
Гаврон С.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 9	0,0063	0,0008	0,0070	Тариф	2024-2043	16,319

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Градова Н.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 13	0,0220	0,0005	0,0225	Тариф	2024-2043	10,880
Грузинцева Т.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 14	0,0047	0,0003	0,0049	Тариф	2024-2043	5,440
Замятин Я.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 7	0,0064	0,0010	0,0074	Тариф	2024-2043	21,759
Зверева М.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 15	0,0049	0,0003	0,0052	Тариф	2024-2043	5,440
Криволуцкая А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 2	0,0048	0,0005	0,0053	Тариф	2024-2043	10,880
Мирау Ж.У.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 4	0,0074	0,0010	0,0084	Тариф	2024-2043	21,759
Мороз М.Ф.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 3	0,0059	0,0003	0,0061	Тариф	2024-2043	5,440
Пилипенко И.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 10	0,0053	0,0003	0,0055	Тариф	2024-2043	5,440
Пирятинский П.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 6	0,0062	0,0008	0,0070	Тариф	2024-2043	16,319
Пискунов Ю.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 12	0,0024	0,0003	0,0026	Тариф	2024-2043	5,440
Светышева М.С.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 11	0,0131	0,0010	0,0141	Тариф	2024-2043	21,759
Сырых В.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 19	0,0188	0,0005	0,0193	Тариф	2024-2043	10,880
Тарасова Л.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 18	0,0052	0,0003	0,0055	Тариф	2024-2043	5,440
Цыганков Ю.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 1	0,0066	0,0005	0,0071	Тариф	2024-2043	10,880
Широков А.С.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 5	0,0058	0,0005	0,0063	Тариф	2024-2043	10,880
Георгиева Н.В.	Жилье	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Нагорная ул, д. 6	0,0345	0,0003	0,0347	Тариф	2024-2043	5,485
Эккерман О.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 17	0,0060	0,0010	0,0070	Тариф	2024-2043	21,759
Барсуков Е.Ю.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 8	0,0298	0,0003	0,0300	Тариф	2024-2043	5,440
Веселова И.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 4	0,0039	0,0003	0,0041	Тариф	2024-2043	5,440
Дерюшева И.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 6	0,0041	0,0003	0,0044	Тариф	2024-2043	5,440
Домбинская М.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 4а	0,0078	0,0003	0,0080	Тариф	2024-2043	5,440
Ингинен М.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 9	0,0000	0,0008	0,0008	Тариф	2024-2043	16,319
Касатонова В.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 7, кор. а	0,0065	0,0005	0,0070	Тариф	2024-2043	10,880

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Кулагин П.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 5	0,0083	0,0005	0,0088	Тариф	2024-2043	10,880
Москаленко Л.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 14	0,0059	0,0010	0,0069	Тариф	2024-2043	21,759
Птухин Д.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 10	0,0040	0,0010	0,0050	Тариф	2024-2043	21,759
Пушкарева О.И. (Школьная, 3)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 3	0,0123	0,0010	0,0133	Тариф	2024-2043	21,759
Пышина С.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 1	0,0111	0,0010	0,0121	Тариф	2024-2043	21,759
Свариенко Л.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 5, кор. а	0,0082	0,0005	0,0087	Тариф	2024-2043	10,880
Фирсова Т.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 16	0,0070	0,0013	0,0083	Тариф	2024-2043	27,199
Челишев Л.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 7	0,0143	0,0003	0,0145	Тариф	2024-2043	5,440
Чудакова Г.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 12	0,0048	0,0003	0,0051	Тариф	2024-2043	5,440
Чунарева И.Е. (Школьная , 11)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 11	0,0114	0,0003	0,0117	Тариф	2024-2043	5,440
Ванюкова Л.В.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан ул, Карьерная ул, д. 9	0,0034	0,0003	0,0037	Тариф	2024-2043	5,440
Грачев Ю.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Карьерная ул, д. 4	0,0064	0,0003	0,0066	Тариф	2024-2043	5,440
Абдуллоев С.С. и.п.	магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 24, кор. пом.14	0,0023	0,0002	0,0025	Тариф	2024-2043	3,470
Аверьянов А.Н. ф.л.	гараж	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул	0,0163	0,0006	0,0169	Тариф	2024-2043	13,982
Аверьянов А.Н. ф.л.	прод магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 95, кор. пом.47	0,0057	0,0007	0,0064	Тариф	2024-2043	14,241
Акобян М.А. и.п.	офис №1	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 73	0,0069	0,0009	0,0078	Тариф	2024-2043	18,642
Балабанов П.Н. и.п.	магазин "Азалия"	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Максима Горького ул, д. 23	0,0051	0,0004	0,0055	Тариф	2024-2043	9,010
Баскаков Д.Г. ф.л.	Салон красоты	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 11, кор. а	0,0104	0,0010	0,0114	Тариф	2024-2043	21,231
Беляев Д.С. ф.л.	офис	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, М.Горького ул, д. 32	0,0014	0,0001	0,0015	Тариф	2024-2043	2,020
Блохина И.Н. ф.л.	оптика	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 20, кв. 62	0,0059	0,0003	0,0061	Тариф	2024-2043	5,852
Бочарова В.С. и.п.	магазин "Эдем"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 20 пом.60	0,0092	0,0006	0,0098	Тариф	2024-2043	13,723
Бурштыкова И.Н. ф.л.	кафе	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 27а	0,0099	0,0016	0,0115	Тариф	2024-2043	34,385
Воронов В.Н. ф.л.	магазин "МТС"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. а;пом.16	0,0026	0,0003	0,0028	Тариф	2024-2043	5,613

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Воронов В.Н. ф.л.	магазин "Океан"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37а, кор. пом.63	0,0044	0,0006	0,0050	Тариф	2024-2043	12,946
Воронов В.Н. ф.л.	магазин "Россы"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. а; пом.17	0,0026	0,0002	0,0028	Тариф	2024-2043	5,168
Воронов В.Н. ф.л.	магазин	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Базарная ул, д. 4	0,0258	0,0006	0,0264	Тариф	2024-2043	13,982
Воронов В.Н. ф.л.	магазин "Связной Сибирь"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. а; пом.2	0,0028	0,0002	0,0030	Тариф	2024-2043	5,365
Вядянен В.С. ф.л.	магазин	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Красенка ул, д. 10, кор. а	0,0041	0,0003	0,0044	Тариф	2024-2043	6,732
Ганаев Н.Г. ф.л.	магазин "Магнат"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39б, кор. пом.51;35	0,0077	0,0004	0,0081	Тариф	2024-2043	9,342
Ганаев Н.Г. ф.л.	парикмахерская "Магнат"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39б, кор. пом.52	0,0021	0,0002	0,0023	Тариф	2024-2043	5,178
Гасанова Н.Н. ф.л.	Гараж	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 7	0,0084	0,0006	0,0091	Тариф	2024-2043	13,982
Гилева Г.А. и.п.	магазин "220 V"	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 49, кор. пом.48	0,0023	0,0002	0,0025	Тариф	2024-2043	4,868
Головачева Н.Г. и.п.	магазин "Минимаркет"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 41в	0,0045	0,0003	0,0048	Тариф	2024-2043	6,939
Головачева Н.Г. и.п.	магазин "Минимаркет"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 41б	0,0053	0,0003	0,0056	Тариф	2024-2043	6,939
Гурова Н.И. ф.л.	аптека	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37	0,0055	0,0004	0,0058	Тариф	2024-2043	8,089
Дегтярева О.В. ф.л.	офис	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 73	0,0022	0,0001	0,0022	Тариф	2024-2043	1,640
Дикалов А.В. ф.л.	торговый центр	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 26/2	0,0539	0,0014	0,0553	Тариф	2024-2043	31,070
Димитров А.С. ф.л.	помещение №62	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 49	0,0038	0,0003	0,0040	Тариф	2024-2043	5,903
Дьяченко И.С. ф.л.	помещение №16	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 73	0,0028	0,0001	0,0029	Тариф	2024-2043	1,916
Замятин Я.А. ф.л.	баня	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 7	0,0004	0,0002	0,0006	Тариф	2024-2043	4,855
Иванов В.И. ф.л.	офис	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кор. б, кв. 1	0,0018	0,0002	0,0019	Тариф	2024-2043	3,677
Калинин М.А. ф.л.	магазин "Доминго"	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 26/3	0,1047	0,0016	0,1063	Тариф	2024-2043	34,695
Кардаполов А.К. и.п.	пром.магазин	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 49, кор. пом.33;34	0,0047	0,0003	0,0050	Тариф	2024-2043	6,939
Карпов В.А. ф.л.	магазин "Ткани"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 73 офис №3	0,0029	0,0001	0,0030	Тариф	2024-2043	1,799
Кашникова Е.В. ф.л.	помещения 23-27	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 73	0,0086	0,0002	0,0088	Тариф	2024-2043	5,230

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Кек Т.Н. и.п.	магазин "Спорт товары"	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 27	0,0035	0,0001	0,0036	Тариф	2024-2043	1,812
Киштеев С.П. ф.л.	баня	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 8, кв. 2	0,0005	0,0003	0,0007	Тариф	2024-2043	6,214
Клочкова Т.В. и.п.	Салон "Императрица"; прод.магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 45, кор. б, кв. 53	0,0031	0,0005	0,0036	Тариф	2024-2043	10,098
Константинов Д.Н. и.п.	офис	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 24 пом.4	0,0021	0,0002	0,0023	Тариф	2024-2043	3,832
Коровин Е.В. ф.л.	магазин "Искра"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 34, кор. пом.65	0,0241	0,0012	0,0253	Тариф	2024-2043	26,783
Красилов Д.Ю. и.п.	помещение № 92	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 55	0,0039	0,0003	0,0043	Тариф	2024-2043	7,509
Крылов В.М. и.п.	ремонт бытовой техники	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 32	0,0049	0,0002	0,0052	Тариф	2024-2043	5,192
Лапкаев М.А. и.п.	пром.магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33а, кор. пом.52	0,0016	0,0003	0,0019	Тариф	2024-2043	6,525
Логвинова Л.А. и.п.	магазин	Кемеровская область - Кузбасс.,г.Калтан,ул.Комсомольская,27; пом.53	0,0027	0,0003	0,0030	Тариф	2024-2043	7,405
Мансурова Н.В. ф.л.	офис №8	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 73	0,0014	0,0001	0,0014	Тариф	2024-2043	1,094
Манукян Э.А. ф.л.	торговый центр	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 26/1	0,1064	0,0046	0,1110	Тариф	2024-2043	100,979
Мерзаева Н.Э. ф.л.	парикмахерская	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 20 пом.61	0,0059	0,0003	0,0061	Тариф	2024-2043	5,852
Михайлов А.П. и.п.	магазин "Евросеть"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. а; пом.32	0,0032	0,0002	0,0034	Тариф	2024-2043	4,868
Михайлов А.П. и.п.	аптека	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37а, кор. пом.49	0,0037	0,0002	0,0039	Тариф	2024-2043	4,712
Нотариус Поспелова С.В.	нотариус	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 41, кор. а	0,0047	0,0002	0,0049	Тариф	2024-2043	4,793
Объедков А.В. и.п.	Детский центр развлечений	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 63а	0,0631	0,0012	0,0643	Тариф	2024-2043	26,410
Пивоварова О.Ю. ф.л.	парикмахерская	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 34а, кор. пом.53	0,0044	0,0004	0,0047	Тариф	2024-2043	8,027
Пиманкина Л.Н. и.п.	магазин "Людмила"	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 49, кор. пом.79	0,0025	0,0003	0,0028	Тариф	2024-2043	5,903
Пирятинский М.К.и.п.	магазин "Строймакс"	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 59а	0,0103	0,0003	0,0106	Тариф	2024-2043	7,302
Пронина Е.В. и.п.	помещение	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. пом.40	0,0578	0,0021	0,0599	Тариф	2024-2043	45,777
Прохоров И.Ф. ф.л.	магазин "Гармония"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37/2	0,0013	0,0001	0,0014	Тариф	2024-2043	2,641
Рубцова Л.Ф. ф.л.	магазин "Луч"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 22	0,0014	0,0004	0,0019	Тариф	2024-2043	9,321

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Ступенькова А.А. ф.л.	прод.магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 26, кор. пом.3	0,0049	0,0006	0,0055	Тариф	2024-2043	12,946
Сухарева Т.П. и.п.	магазин "Уют"	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 49	0,0029	0,0002	0,0031	Тариф	2024-2043	3,832
Толстова Т.Н. и.п.	помещение	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37	0,0082	0,0004	0,0086	Тариф	2024-2043	9,580
Умарбекова П.А. ф.л.	магазин "Пивленд"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37а, кор. пом.33	0,0027	0,0005	0,0032	Тариф	2024-2043	10,875
Умарбекова П.А. ф.л.	магазин (продукты)	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 20, кор. пом.59	0,0046	0,0006	0,0052	Тариф	2024-2043	12,946
Хаперская А.М. и.п.	парикмахерская	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 73 офис №6	0,0024	0,0001	0,0026	Тариф	2024-2043	3,262
Хвостиков А.М. ф.л.	гараж	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 7	0,0472	0,0006	0,0478	Тариф	2024-2043	13,982
Хвостиков А.М. ф.л.	Административно-производственное здание	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 7/4	0,0512	0,0006	0,0519	Тариф	2024-2043	13,982
Чащина Л.А. ф.л.	офис	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 65, кор. а	0,0145	0,0003	0,0148	Тариф	2024-2043	6,367
Чикалин А.Н. и.п.	офис	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37	0,0026	0,0001	0,0027	Тариф	2024-2043	1,921
Чунарев Л.А. и.п.	магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 50	0,0039	0,0003	0,0043	Тариф	2024-2043	7,509
Чунарев Л.А. и.п.	гаражный бокс	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 3	0,0848	0,0004	0,0853	Тариф	2024-2043	9,658
Шаталов Д.В. ф.л.	продовольственный магазин	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 24 помещение 3	0,0024	0,0003	0,0027	Тариф	2024-2043	7,509
Шестернева М.В. и.п.	магазин "Автозапчасти"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 95	0,0058	0,0005	0,0063	Тариф	2024-2043	10,978
Шипилов А.Д. ф.л.	гараж	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 40	0,0090	0,0006	0,0096	Тариф	2024-2043	13,982
Шипилов А.Д. ф.л.	баня	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 40	0,0021	0,0003	0,0023	Тариф	2024-2043	6,132
Шнайдер В.А. ф.л.	помещение №80	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 34, кор. пом.80	0,0026	0,0001	0,0027	Тариф	2024-2043	2,486
Шульдешова Н.В. ф.л.	магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 58	0,0176	0,0008	0,0184	Тариф	2024-2043	16,608
Автошкола АвтоСиб АНО	офис №2	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 73	0,0073	0,0002	0,0074	Тариф	2024-2043	3,363
Анюта ООО	магазин продукты	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 26, кор. пом.1	0,0053	0,0007	0,0061	Тариф	2024-2043	15,846
Банк Левобережный ПАО	помещение №82	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 55	0,0058	0,0007	0,0065	Тариф	2024-2043	14,241
БАНК УРАЛСИБ ПАО	банк	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 65а	0,0079	0,0004	0,0082	Тариф	2024-2043	7,939
Дистанция гражданских сооружений (НГЧ)	табельная	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул	0,0200	0,0024	0,0223	Тариф	2024-2043	51,266

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Дистанция гражданских сооружений (НГЧ)	вокзал г.Калтан	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 4	0,1679	0,0016	0,1695	Тариф	2024-2043	34,126
ЖТК АО	магазин	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 2	0,0231	0,0005	0,0236	Тариф	2024-2043	10,098
КАСКАД ООО	магазин	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Максима Горького ул, д. 34	0,0029	0,0002	0,0031	Тариф	2024-2043	4,195
Крафт-Ойл ООО	жил.дом Базарная,1а	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Базарная ул, д. 1а				Тариф	2024-2043	0,000
Кузбасс-3 ООО	магазин г.Калтан	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37 (двор)	0,3106	0,0053	0,3160	Тариф	2024-2043	115,996
Кузбассэнергосбыт ПАО	офис	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 32, кор. пом.65	0,0078	0,0005	0,0083	Тариф	2024-2043	10,261
КЭнК ООО	АБК	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Совхозная ул, д. 14	0,0615	0,0022	0,0637	Тариф	2024-2043	48,173
КЭнК ООО	помещение	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 14, кор. 1"В"	0,0030	0,0002	0,0033	Тариф	2024-2043	5,366
КЭнК ООО	мастерские,склад	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Совхозная ул, д. 14	0,1072	0,0024	0,1096	Тариф	2024-2043	52,613
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	рассчетно-кассовый центр	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 20, кор. пом.29а	0,0049	0,0002	0,0051	Тариф	2024-2043	4,596
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	контора	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 16а	0,0391	0,0011	0,0402	Тариф	2024-2043	24,338
Неотон Холдинг ООО	кислородная станция	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 1, кор. а	0,0792	0,0018	0,0810	Тариф	2024-2043	38,838
Новотэк ООО	магазин "Стимул"	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 25а	0,0171	0,0006	0,0177	Тариф	2024-2043	12,169
Орион ООО	кафе	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 29	0,0482	0,0026	0,0508	Тариф	2024-2043	55,927
Почта России АО	ОС	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Максима Горького ул, д. 30	0,0079	0,0001	0,0080	Тариф	2024-2043	1,812
Православный Приход Покрова Божией Матери г.Калтан	трапезная	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 46	0,0055	0,0007	0,0061	Тариф	2024-2043	14,500
Православный Приход Покрова Божией Матери г.Калтан	храм "Покрова Божией Матери"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 46	0,0189	0,0008	0,0197	Тариф	2024-2043	17,607
Православный Приход Покрова Божией Матери г.Калтан	воскресная школа	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 46	0,0108	0,0002	0,0109	Тариф	2024-2043	3,625
Ростелеком ПАО	АТС г.Калтан	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, М.Горького ул, д. 14А	0,1600	0,0002	0,1602	Тариф	2024-2043	3,625
Сбербанк России ПАО	ДО 8615/0439	6, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Максима Горького ул, д. 32 пом.67	0,0107	0,0007	0,0114	Тариф	2024-2043	14,479
Тандер АО	магазин "Магнит"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 57, кор. пом.66	0,0424	0,0028	0,0452	Тариф	2024-2043	60,846
УК ЖКУ Калтан ООО	здание	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Совхозный 1-й пер, д. 24	0,0815	0,0013	0,0828	Тариф	2024-2043	29,094
Элемент-Трейд ООО	прод.магазин	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 17	0,0395	0,0036	0,0431	Тариф	2024-2043	79,416

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Агроторг ООО	магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 57, кор. пом.66	0,0316	0,0020	0,0336	Тариф	2024-2043	44,016
Агроторг ООО	магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 34	0,0403	0,0028	0,0431	Тариф	2024-2043	60,846
Фамилия ООО	помещение	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. пом.33	0,0109	0,0005	0,0115	Тариф	2024-2043	11,631
Итого участок г. Калтан:			**35,0308**	**3,2807**	**38,3115**			**71384,544**
ИТОГО по г. Калтан			**43,7280**	**4,2472**	**47,9752**			**92414,916**

Стоимость мероприятий по переводу потребителей указанных источников на закрытый водоразбор со строительством отдельных сетей горячего водоснабжения значительно превышает стоимость реконструкции ИТП потребителей с установкой теплообменников на нужды ГВС на нужды ГВС.

9.2. Обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии городского округа - центральный качественный, то есть температура теплоносителя изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха.

В рассматриваемых в данном разделе системах теплоснабжения преобладаю-щей является нагрузка на нужды отопления (a = Q2e(/Qom < 0,1), в связи с чем, рекомендуется и после перехода на закрытый водоразбор осуществлять регулирование отпуска тепла по отопительному температурному графику.

При наличии нагрузки на горячее водоснабжение график температур воды в подающей линии в теплый период отопительного сезона (осеннее - весенний период) спрямляют так, чтобы была обеспечена необходимая температура потребляемой горячей воды, т. е. вводится спрямление для нужд ГВС температурного графика.

Таблица 9.2 Расчетный расход теплоносителя на открытую систему ГВС

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ЮК ГРЭС																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	32,700	32,700	31,065	29,430	27,795	26,160	24,525	22,890	21,255	19,620	17,985	16,350	14,715	13,080	11,445	9,810	8,175	6,540	4,905	3,270	1,635	-0,000
Котельная Садовая																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	7,200	7,200	6,840	6,480	6,120	5,760	5,400	5,040	4,680	4,320	3,960	3,600	3,240	2,880	2,520	2,160	1,800	1,440	1,080	0,720	0,360	-0,000
Котельная Угольная																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	1,900	1,900	1,805	1,710	1,615	1,520	1,425	1,330	1,235	1,140	1,045	0,950	0,855	0,760	0,665	0,570	0,475	0,380	0,285	0,190	0,095	0,000
Котельная Больничная																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	0,100	0,100	0,095	0,090	0,085	0,080	0,075	0,070	0,065	0,060	0,055	0,050	0,045	0,040	0,035	0,030	0,025	0,020	0,015	0,010	0,005	-0,000
Котельная Малышев Лог																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	0,200	0,200	0,190	0,180	0,170	0,160	0,150	0,140	0,130	0,120	0,110	0,100	0,090	0,080	0,070	0,060	0,050	0,040	0,030	0,020	0,010	-0,000
Котельная детского сада №10																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная с. Сарбала																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная школы №29																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по Калтанскому городскому округу																						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	42,100	42,100	39,995	37,890	35,785	33,680	31,575	29,470	27,365	25,260	23,155	21,050	18,945	16,840	14,735	12,630	10,525	8,420	6,315	4,210	2,105	-0,000

9.3. Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям

По результатам выполненного гидравлического расчета существующих тепловых сетей, выполнение реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в системах теплоснабжения не требуется.

9.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Сведения по величине инвестиций, необходимых для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе приведены в таблице ниже.

Таблица 9.3 Капитальные вложения в реализацию проектов по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.																				Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
001.02.08.000	**Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей**				**0,000**	**0,000**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**92414,915**
	Нарастающим итогом				**0,000**	**0,000**	**4620,746**	**9241,492**	**13862,237**	**18482,983**	**23103,729**	**27724,475**	**32345,220**	**36965,966**	**41586,712**	**46207,458**	**50828,203**	**55448,949**	**60069,695**	**64690,441**	**69311,186**	**73931,932**	**78552,678**	**83173,424**	**87794,169**	**92414,915**	
001.02.08.001	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия ЮК ГРЭС (БУ-1, 2)	Тариф на тепловую энергию	2024	2043			3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	71384,544
001.02.08.002	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Садовая	Тариф на тепловую энергию	2024	2043			1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	20185,889
001.02.08.003	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Больничная	Тариф на тепловую энергию	2024	2043			10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	213,470
001.02.08.004	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Малышев Лог	Тариф на тепловую энергию	2024	2043			31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	631,012

9.5. Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС позволит обеспечить:

- снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат (оценить объем снижения затрат теплоснабжающих предприятий на данном этапе не представляется возможным);
- снижение отложения солей жесткости на внутренней поверхности трубопроводов и оборудования (при условии осуществления подпитки тепловой сети химочищенной водой);
- снижение аварийности систем теплоснабжения.

9.6. Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

В соответствии с п.8 ст. 40 Федерального закона от 7 декабря 2011 года №416- ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" в случае, если горячее водоснабжение осуществляется с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водо-снабжения), программы финансирования мероприятий по их развитию (прекращение горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и перевод абонентов, подключенных (технологически присоединенных) к таким системам, на иные системы горячего водоснабжения) включаются в утверждаемые в установленном законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядке инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных программ учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения.

Принимая во внимание, что указанные инвестиции не имеют ощутимого экономического эффекта, а затраты повлекут значительное увеличение тарифа для потребителей; предлагается рассмотреть возможность (для мероприятий по монтажу/реконструкции ИТП) изыскать финансовые средства для реализации мероприятий на объектах социальной сферы в областном и местном бюджете, на объектах жилья и прочих объектах мероприятия осуществлять за счет средств собственников.

9.7. Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов

Раздел актуализирован в соответствии с уточнением данных по потребителям, подключенным к открытым системам ГВС.

Глава 10 "Перспективные топливные балансы"

10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Перспективное топливопотребление рассчитано для актуализированного варианта развития системы теплоснабжения.

Для расчета выработки тепловой энергии, потребления топлива на источниках тепловой энергии были приняты следующие условия:

• для расчета перспективного отпуска и выработки тепловой энергии принимались значения перспективного потребления тепловой энергии в зоне действия рассматриваемых источников тепловой энергии;

• перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях и затрат тепла на собственные нужды источников тепловой энергии принимались с учетом существующих значений этих показателей по материалам тарифных дел, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплосетевых объектов;

• перспективный удельный расход условного топлива (далее по тексту - УРУТ) на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии со значением этого показателя, принятого в материалах тарифных дел и по данным теплоснабжающих предприятий;

• УРУТ на выработку тепловой энергии для вновь вводимого оборудования в рамках реконструкции существующих и строительства новых источников тепловой энергии принимался в соответствии с номинальными характеристиками этого оборудования при работе на конкретном виде топлива.

В качестве основного топлива на всех источниках тепловой энергии используется каменный уголь.

В рамках реализации актуализированного варианта схемы теплоснабжения для обеспечения существующих и прогнозных тепловых нагрузок в зонах действия существующих и перспективных котельных, а также в зонах массовой жилой и общественно-деловой застройки, граничащих с зонами действия существующих источников, предполагается реализовать мероприятия по реконструкции и модернизации существующих источников тепловой энергии (замена котлов, выработавших свой ресурс);

Указанные мероприятия вместе с изменением присоединенной тепловой нагрузки оказывают наиболее существенное влияние на динамику перспективного потребления топлива.

Более подробно данные проекты, состав генерирующего оборудования, его перспективные режимы работ.

Сведения о величине удельных расходов условного топлива (УРУТ) на выработку тепловой энергии и сведения о величине перспективных максимальных часовых расходов основного топлива приведены в таблице ниже.

Таблица 10.1 Существующий и перспективных расход топлива на источниках тепловой энергии Калтанского городского округа.

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	ЮК ГРЭС																							
1	**Выработка электрической энергии**	**тыс. МВт**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**
2	**Отпуск электрической энергии**	**тыс. МВт**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**
3	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**704058,654**	**704548,404**	**706186,104**	**706698,754**	**706698,754**	**707030,724**	**707030,724**	**707030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**
4	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**
5	**Отпуск тепловой энергии с коллекторов**	**Гкал**	**682930,000**	**683419,750**	**685057,450**	**685570,100**	**685570,100**	**685902,070**	**685902,070**	**685902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**
6	**Потери в тепловой сети**	**Гкал**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**
6.1	Потери в тепловой сети г. Калтан	Гкал	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410
6.1.1	*потери ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан*	*Гкал*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
6.1.2	*Потери МКП "Теплосеть" КГО*	*Гкал*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*
6.2	Потери в тепловой сети г. Осинники	Гкал	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584
7	**Полезный отпуск**	**Гкал**	**402016,006**	**402505,756**	**404143,456**	**404656,106**	**404656,106**	**404988,076**	**404988,076**	**404988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**
7.1	Полезный отпуск г. Калтан	Гкал	136094,690	136584,440	138222,140	138734,790	138734,790	139066,760	139066,760	139066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760
7.1.1	*Полезный отпуск ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан*	*Гкал*	*193991,100*	*194480,850*	*196118,550*	*196631,200*	*196631,200*	*196963,170*	*196963,170*	*196963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*
7.1.2	*Полезный отпуск МКП "Теплосеть" КГО*	*Гкал*	*136094,690*	*136584,440*	*138222,140*	*138734,790*	*138734,790*	*139066,760*	*139066,760*	*139066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*
7.1.2.1	Полезный отпуск г. Калтан (центральная часть)	Гкал	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234
7.1.2.2	Полезный отпуск район Постоянный	Гкал	31401,919	31891,669	33529,369	34042,019	34042,019	34373,989	34373,989	34373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989
7.1.2.3	Полезный отпуск район Шушталеп	Гкал	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538
7.1	Полезный отпуск Осинники	Гкал	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316
8	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./ Гкал	204,490	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400
9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	210,817	203,503	203,488	203,484	203,484	203,481	203,481	203,481	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463
10	УРУТ на выработку электрической энергии	г.у.т./ Мвтч	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000
11	УРУТ на отпуск электрической энергии	г.у.т./ Мвтч	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700
12	**Затраты условного топлива**	**т.у.т.**	**598625,636**	**593730,255**	**594053,537**	**594154,734**	**594154,734**	**594220,265**	**594220,265**	**594220,265**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**
12.1	*Затраты условного топлива на отпуск тепловой энергии*	*т.у.т.*	*143973,236*	*139077,855*	*139401,137*	*139502,334*	*139502,334*	*139567,865*	*139567,865*	*139567,865*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*
12.2	*Затраты условного топлива на отпуск электрической энергии*	*т.у.т.*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*
13	**Затраты натурального топлива**	**тонн**	**748282,045**	**742162,819**	**742566,921**	**742693,418**	**742693,418**	**742775,331**	**742775,331**	**742775,331**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**
13.1	*Затраты натурального топлива на отпуск тепловой энергии*	*тонн*	*179966,545*	*173847,319*	*174251,421*	*174377,918*	*174377,918*	*174459,831*	*174459,831*	*174459,831*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*
13.2	*Затраты натурального топлива на отпуск электрической энергии*	*тонн*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*
14	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000
15	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	252,705	252,827	255,295	256,424	257,424	258,475	259,475	260,475	262,285	263,285	264,285	265,285	266,285	267,285	268,285	269,285	270,285	271,285	272,285	273,285	274,285	275,285
16	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	51,676	49,908	50,395	50,618	50,816	51,023	51,220	51,418	51,775	51,973	52,170	52,367	52,565	52,762	52,960	53,157	53,354	53,552	53,749	53,947	54,144	54,341
	Котельные МКП "Теплосеть" КГО																							
	Котельная Садовая																							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971
2	Собственные нужды источника	Гкал	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811
4	Потери в тепловой сети	Гкал	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091
5	Полезный отпуск	Гкал	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	252,976	232,680	203,100	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	259,332	238,526	208,203	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953
8	Затраты условного топлива	т.у.т.	9498,240	8736,197	7625,587	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698
9	Затраты натурального топлива	тонн	11058,000	9849,151	8597,054	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678
10	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	6012,632	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000
11	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650
12	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	3,453	3,176	2,772	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583
	Котельная Угольная																							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190
2	Собственные нужды источника	Гкал	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920
4	Потери в тепловой сети	Гкал	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560
5	Полезный отпуск	Гкал	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	247,598	244,560	244,560	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	253,277	250,169	250,169	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966
8	Затраты условного топлива	т.у.т.	1129,340	1115,485	1115,485	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947
9	Затраты натурального топлива	тонн	1314,600	1257,390	1257,390	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224
10	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	6013,525	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000
11	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
12	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	0,443	0,438	0,438	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
	Котельная Больничная																							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332
2	Собственные нужды источника	Гкал	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132
4	Потери в тепловой сети	Гкал	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752
5	Полезный отпуск	Гкал	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	250,790	220,140	220,140	220,140	220,140	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	258,599	226,994	226,994	226,994	226,994	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313
8	Затраты условного топлива	т.у.т.	408,620	358,681	358,681	358,681	358,681	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536
9	Затраты натурального топлива	тонн	475,400	404,115	404,115	404,115	404,115	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425
10	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	6016,702	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000
11	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
12	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	0,219	0,193	0,193	0,193	0,193	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
	Котельная Малышев Лог																							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506
2	Собственные нужды источника	Гкал	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216
4	Потери в тепловой сети	Гкал	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164
5	Полезный отпуск	Гкал	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	334,164	223,830	223,830	223,830	223,830	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	346,940	232,388	232,388	232,388	232,388	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478
8	Затраты условного топлива	т.у.т.	565,240	378,610	378,610	378,610	378,610	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
9	Затраты натурального топлива	тонн	657,850	426,706	426,706	426,706	426,706	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028
10	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	6014,563	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000
11	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
12	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	0,212	0,142	0,142	0,142	0,142	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	Котельная детского сада №10																							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720
2	Собственные нужды источника	Гкал	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170
4	Потери в тепловой сети	Гкал	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720
5	Полезный отпуск	Гкал	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	319,453	224,390	224,390	224,390	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	326,321	229,215	229,215	229,215	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731
8	Затраты условного топлива	т.у.т.	175,290	123,127	123,127	123,127	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100
9	Затраты натурального топлива	тонн	204,100	138,836	138,836	138,836	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595
10	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	6011,906	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000
11	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
12	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	0,040	0,028	0,028	0,028	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	Котельная с. Сарбала																							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006
2	Собственные нужды источника	Гкал	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176
4	Потери в тепловой сети	Гкал	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106
5	Полезный отпуск	Гкал	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	299,547	246,880	246,880	246,880	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	309,384	254,987	254,987	254,987	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592
8	Затраты условного топлива	т.у.т.	318,720	262,682	262,682	262,682	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710
9	Затраты натурального топлива	тонн	371,000	296,099	296,099	296,099	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935
10	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	6013,585	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000
11	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
12	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	0,105	0,087	0,087	0,087	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
	Котельная школы №29																							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397
2	Собственные нужды источника	Гкал	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017
4	Потери в тепловой сети	Гкал	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067
5	Полезный отпуск	Гкал	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	189,494	256,940	256,940	256,940	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	194,520	263,755	263,755	263,755	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555
8	Затраты условного топлива	т.у.т.	208,140	282,222	282,222	282,222	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357
9	Затраты натурального топлива	тонн	242,200	318,022	318,022	318,022	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235
10	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	6015,607	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000
11	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
12	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	0,070	0,095	0,095	0,095	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
	Котельные МКП "Теплосеть" КГО																							

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122
2	Собственные нужды источника	Гкал	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442
4	Потери в тепловой сети	Гкал	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132
5	Полезный отпуск	Гкал	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	255,584	233,843	210,772	192,317	187,687	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	262,161	239,861	216,196	197,266	192,517	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426
8	Затраты условного топлива	т.у.т.	12303,590	11257,003	10146,393	9257,967	9035,102	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093
9	Затраты натурального топлива	тонн	14323,150	12690,318	11438,221	10436,680	10185,488	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121
10	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	6013,002	6209,381	6209,423	6209,424	6209,395	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339
11	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795
12	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	4,548	4,161	3,751	3,422	3,340	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269
	ПАО "ЮК ГРЭС"																							
1	Выработка электрической энергии	тыс. МВт	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000
2	Отпуск электрической энергии	тыс. МВт	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590
3	Выработка тепловой энергии	Гкал	704058,654	704548,404	706186,104	706698,754	706698,754	707030,724	707030,724	707030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724
4	Собственные нужды источника	Гкал	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов / полезный отпуск	Гкал	682930,000	683419,750	685057,450	685570,100	685570,100	685902,070	685902,070	685902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070
7	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	204,490	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400
8	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,817	203,503	203,488	203,484	203,484	203,481	203,481	203,481	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463
9	УРУТ на выработку электрической энергии	г.у.т./Мвтч	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000
10	УРУТ на отпуск электрической энергии	г.у.т./Мвтч	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700
11	Затраты условного топлива	т.у.т.	598625,636	593730,255	594053,537	594154,734	594154,734	594220,265	594220,265	594220,265	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065
11.1	*Затраты условного топлива на отпуск тепловой энергии*	*т.у.т.*	*143973,236*	*139077,855*	*139401,137*	*139502,334*	*139502,334*	*139567,865*	*139567,865*	*139567,865*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*
11.2	*Затраты условного топлива на отпуск электрической энергии*	*т.у.т.*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*
12	Затраты натурального топлива	тонн	748282,045	742162,819	742566,921	742693,418	742693,418	742775,331	742775,331	742775,331	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831
12.1	*Затраты натурального топлива на отпуск тепловой энергии*	*тонн*	*179966,545*	*173847,319*	*174251,421*	*174377,918*	*174377,918*	*174459,831*	*174459,831*	*174459,831*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*
12.2	*Затраты натурального топлива на отпуск электрической энергии*	*тонн*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*
13	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000
14	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	252,705	252,827	255,295	256,424	257,424	258,475	259,475	260,475	262,285	263,285	264,285	265,285	266,285	267,285	268,285	269,285	270,285	271,285	272,285	273,285	274,285	275,285
15	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	51,676	49,908	50,395	50,618	50,816	51,023	51,220	51,418	51,775	51,973	52,170	52,367	52,565	52,762	52,960	53,157	53,354	53,552	53,749	53,947	54,144	54,341
	МКП "Теплосеть" КГО																							
1	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**
2	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**
3	**Отпуск тепловой энергии в сеть**	**Гкал**	**729861,442**	**730351,192**	**731988,892**	**732501,542**	**732501,542**	**732833,512**	**732833,512**	**732833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**
3.1	*Отпуск тепловой энергии в сеть от котельных*	*Гкал*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*
3.2	*Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС"*	*Гкал*	*682930,000*	*683419,750*	*685057,450*	*685570,100*	*685570,100*	*685902,070*	*685902,070*	*685902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.2.1	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Калтан	Гкал	193991,100	194480,850	196118,550	196631,200	196631,200	196963,170	196963,170	196963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170
3.2.2	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Осинники	Гкал	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900
4	**Потери в тепловой сети**	**Гкал**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**
4.1	*Потери в тепловой сети г. Калтан*	*Гкал*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*
4.2	*Потери в тепловой сети г. Осинники*	*Гкал*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*
4.3	*Потери в тепловой сети от котельных*	*Гкал*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*
5	**Полезный отпуск**	**Гкал**	**433365,316**	**433855,066**	**435492,766**	**436005,416**	**436005,416**	**436337,386**	**436337,386**	**436337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**
5.1	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Калтан*	*Гкал*	*136094,690*	*136584,440*	*138222,140*	*138734,790*	*138734,790*	*139066,760*	*139066,760*	*139066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*
5.1.1	Полезный отпуск г. Калтан (центральная часть)	Гкал	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234
5.1.2	Полезный отпуск район Постоянный	Гкал	31401,919	31891,669	33529,369	34042,019	34042,019	34373,989	34373,989	34373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989
5.1.3	Полезный отпуск район Шушталеп	Гкал	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538
5.1	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Осинники*	*Гкал*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*
5.2	*Полезный отпуск от котельных*	*Гкал*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*
6	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./ Гкал**	**255,584**	**233,843**	**210,772**	**192,317**	**187,687**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**
7	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./ Гкал**	**262,161**	**239,861**	**216,196**	**197,266**	**192,517**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**
8	**Затраты условного топлива**	**т.у.т.**	**12303,590**	**11257,003**	**10146,393**	**9257,967**	**9035,102**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**
9	**Затраты натурального топлива**	**тонн**	**14323,150**	**12690,318**	**11438,221**	**10436,680**	**10185,488**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**
10	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**6013,002**	**6209,381**	**6209,423**	**6209,424**	**6209,395**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**
11	**Тепловая нагрузка**	**Гкал/ч**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**
12	**Расход условного топлива в зимний период**	**т.у.т./ Гкал/ч**	**4,548**	**4,161**	**3,751**	**3,422**	**3,340**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**
	ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан																							
3	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС"	Гкал	193991,100	194480,850	196118,550	196631,200	196631,200	196963,170	196963,170	196963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170
4	Потери в тепловой сети	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Полезный отпуск	Гкал	193991,100	194480,850	196118,550	196631,200	196631,200	196963,170	196963,170	196963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170
	Всего по Калтанскому городскому округу																							
1	**Выработка электрической энергии**	**тыс. МВт**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**
2	**Отпуск электрической энергии**	**тыс. МВт**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**
3	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**752197,776**	**752687,526**	**754325,226**	**754837,876**	**754837,876**	**755169,846**	**755169,846**	**755169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**
4	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**
5	**Отпуск тепловой энергии в сеть**	**Гкал**	**729861,442**	**730351,192**	**731988,892**	**732501,542**	**732501,542**	**732833,512**	**732833,512**	**732833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**
5.1	*Отпуск тепловой энергии в сеть от котельных*	*Гкал*	*193991,100*	*194480,850*	*196118,550*	*196631,200*	*196631,200*	*196963,170*	*196963,170*	*196963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*
5.2	*Отпуск тепловой энергии в сеть от ЮК ГРЭС г. Калтан*	*Гкал*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*
5.3	*Отпуск тепловой энергии в сеть от ЮК ГРЭС г. Осинники*	*Гкал*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*
6	**Потери в тепловой сети**	**Гкал**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**
6.1	*Потери в тепловой сети г. Калтан*	*Гкал*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.2	*Потери в тепловой сети г. Осинники*	*Гкал*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*
6.3	*Потери в тепловой сети от котельных*	*Гкал*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*
7	**Полезный отпуск**	**Гкал**	**433365,316**	**433855,066**	**435492,766**	**436005,416**	**436005,416**	**436337,386**	**436337,386**	**436337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**
7.1	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Калтан*	*Гкал*	*136094,690*	*136584,440*	*138222,140*	*138734,790*	*138734,790*	*139066,760*	*139066,760*	*139066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*
7.2	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Осинники*	*Гкал*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*
7.3	*Полезный отпуск от котельных*	*Гкал*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*
8	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./ Гкал**	**207,760**	**199,731**	**198,253**	**197,076**	**196,781**	**196,527**	**196,527**	**196,527**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**
9	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./ Гкал**	**214,118**	**205,839**	**204,303**	**203,085**	**202,781**	**202,517**	**202,517**	**202,517**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**
10	**УРУТ на выработку электрической энергии**	**г.у.т./ Мвтч**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**
11	**УРУТ на отпуск электрической энергии**	**г.у.т./ Мвтч**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**
12	**Затраты условного топлива**	**т.у.т.**	**610929,226**	**604987,258**	**604199,930**	**603412,701**	**603189,836**	**603063,358**	**603063,358**	**603063,358**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**
12.1	*Затраты условного топлива на отпуск тепловой энергии*	*т.у.т.*	*156276,826*	*150334,858*	*149547,530*	*148760,301*	*148537,436*	*148410,958*	*148410,958*	*148410,958*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*
12.2	*Затраты условного топлива на отпуск электрической энергии*	*т.у.т.*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*
13	**Затраты натурального топлива**	**тонн**	**762605,195**	**754853,137**	**754005,142**	**753130,097**	**752878,906**	**752744,452**	**752744,452**	**752744,452**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**
13.1	*Затраты натурального топлива на отпуск тепловой энергии*	*тонн*	*194289,695*	*186537,637*	*185689,642*	*184814,597*	*184563,406*	*184428,952*	*184428,952*	*184428,952*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*
13.2	*Затраты натурального топлива на отпуск электрической энергии*	*тонн*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*
14	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**5607,757**	**5610,245**	**5609,245**	**5608,445**	**5608,244**	**5608,070**	**5608,070**	**5608,070**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**
15	**Тепловая нагрузка**	**Гкал/ч**	**270,500**	**270,622**	**273,090**	**274,219**	**275,219**	**276,270**	**277,270**	**278,270**	**280,080**	**281,080**	**282,080**	**283,080**	**284,080**	**285,080**	**286,080**	**287,080**	**288,080**	**289,080**	**290,080**	**291,080**	**292,080**	**293,080**
16	**Расход условного топлива в зимний период**	**т.у.т./ Гкал/ч**	**56,199**	**54,052**	**54,141**	**54,042**	**54,158**	**54,294**	**54,491**	**54,688**	**55,044**	**55,240**	**55,437**	**55,633**	**55,830**	**56,027**	**56,223**	**56,420**	**56,616**	**56,813**	**57,009**	**57,206**	**57,402**	**57,599**

Примечание: Плановая реализация тепловой энергии за каждый год должна определяться на основании фактических показателей за предшествующие три года, которые невозможно прогнозировать на стадии разработки схемы теплоснабжения т.к. они зависят от продолжительности отопи-тельного сезона, фактических температур наружного воздуха в отопительный период и др. параметров, в связи с чем в таблице приведены прогнозные значения годовой реализации. При их определении учитывался прирост потребления тепла за счет подключения перспективных объектов. В случае переноса сроков ввода объектов в эксплуатацию, либо отказа от их строительства, величина годовой реализации тепловой энергии подлежит соответствующей корректировке

На максимальный часовой расход топлива оказывают влияние те же факторы, что и на годовой расход топлива. Для отдельных котельных его величина растет с возрастанием тепловой нагрузки и в связи со старением котельного оборудования и уменьшается при замене старых котлов на новое оборудование.

10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Результаты расчетов объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее по тексту - ННЗТ), нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее по тексту - НЭЗТ) и общего нормативного запаса топлива (далее по тексту - ОНЗТ) на весь рассматриваемый период приводится в таблице ниже.

Результаты прогноза перспективных значений нормативов, создания запасов топлива для теплоисточников определялся по пятилетним периодам, на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепла.

Таблица 10.2 Прогноз нормативов создания запасов топлива

Параметры	Ед. измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ПАО ”ЮК ГРЭС”																							
ЮК ГРЭС																							
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	3,743	3,665	3,802	3,676	3,828	3,676	3,833	3,833	3,833	3,833	3,833	3,833	3,833	3,833	3,833	3,833	3,833	3,833	3,833	3,833	3,833	3,833
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,913	0,894	0,927	0,896	0,933	0,896	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	2,830	2,771	2,875	2,780	2,894	2,780	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899
Котельная "Садовая”																							
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	2,281	2,281	2,281	2,2 81	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964
Котельная "Больничная”																							
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,105	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,015	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,090	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Котельная "Малышев Лог”																							
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,200	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,028	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,172	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Котельная "Угольная”																							
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,3 02	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,042	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,260	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Котельная д/сад №10																							
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Котельная с. Сарбала																							
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,082	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,012	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,070	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Котельная школы №29																							
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Итого по котельным																							
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	3,016	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,421	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	2,596	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406
Итого по ПАО ”ЮК ГРЭС”																							
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	6,759	6,460	6,5 97	6,472	6,623	6,472	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	1,333	1,283	1,317	1,286	1,323	1,286	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	5,426	5,177	5,281	5,186	5,300	5,186	5,304	5,304	5,304	5,304	5,304	5,304	5,304	5,304	5,304	5,304	5,304	5,304	5,304	5,304	5,304	5,304

10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

В настоящее время на всех источниках городского округа в качестве основного топлива используется каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна, который для данного региона является местным видом топлива.

Возобновляемые виды топлива на источниках тепловой энергии городского округа в настоящий момент не используются и на перспективу их использование не планируется.

10.4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В настоящее время на всех источниках городского округа в качестве основного топлива используется каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна, который для данного региона является местным видом топлива.

В таблицах ниже представлены характеристики используемого топлива. В перспективе переходить на другое топливо не планируется.

Таблица 10.3 Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на ЮК ГРЭС.

Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность, ккал/кг	Зольность, %	Влажность, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2018	Кузнецкие угли марки Т	4724	24,64	12,38	1331479,25	1342807,34	131061,61
2019	Кузнецкие угли марки Т	5012,07	23,97	10,69	1397848,02	1338963,88	189945,75
2020	Кузнецкие угли марки Т	5199,69	25,49	8,15	1083363,61	1157399,37	115909,99
2021	Кузнецкие угли марки Т	5199,69	25,49	8,15	1083363,61	1157399,37	115909,99
2022	Кузнецкие угли марки Т	5199,69	25,49	8,15	1083363,61	1157399,37	115909,99

Таблица 10.4 Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на ЮК ГРЭС

Год	Мазут				
	Калорийность, ккал/кг	Влажность, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2018	9500	9,2	2476,94	2554,94	686
2019	9891	10,36	2370	1937	1119
2020	9921	9,63	3430	3949	600
2021	9921	9,63	3430	3949	600
2022	9921	9,63	3430	3949	600

Таблица 10.5 Характеристики топлива, сжигаемого на котельных МКП "Теплосеть" КГО.

Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность, ккал/кг	Зольность, %	Влажность, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2018	Кузнецкие угли марки Т	5196,71	24,64	12,38	16955,32	16955,32	
2019	Кузнецкие угли марки Т	5323,3	23,97	10,69	15149,26	14651,89	497,37
2020	Кузнецкие угли марки Т	6242	17,3	8,15	13586,52	12520,4	1066,12
2021	Кузнецкие угли марки Т	6242	17,3	8,15	13586,52	12520,4	1066,12
2022	Кузнецкие угли марки Т	6242	17,3	8,15	13586,52	12520,4	1066,12

10.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива в Калтанском городском округе является Кузнецкий уголь.

10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Основное направление развития топливного баланса нацелено на снижение затрат топлива. Планируется замена котельных на блочно-модульные котельные со сниженным удельным расходом топлива.

10.7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии

Изменения в топливных балансах связано с актуализацией мероприятий по строительству новых блочно-модульных котельных со снижем удельным потреблением топлива.

Глава 11 "Оценка надежности теплоснабжения"

11.1. Обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Методом расчёта является количественная оценка надёжности теплоснабжения потребителей систем централизованного теплоснабжения и обоснование необходимых мероприятий по достижению требуемой надёжности.

В результате расчёт определяется готовность сети теплоснабжения к отопительному сезону. Расчёт выполняется в соответствии с 18.2 "Определение показателей надёжности потребителя, присоединённого к тепловой сети системы теплоснабжения" Приказа Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения" в ПРК Zulu Thermo 8.0.

Согласно П18.2:

«В целях оценки показателей надёжности теплоснабжения потребителя должны рассматриваться два уровня теплоснабжения потребителей - расчётный и пониженный (аварийный), характеризующийся подачей потребителям аварийной нормы тепловой энергии во время ликвидации отказов в резервируемой части тепловых сетей.

Отказ функционирования тепловых сетей характеризуется переходом тепловых сетей от более высокого на более низкий уровень функционирования и сопровождается снижением температуры воздуха внутри отапливаемых помещений потребителя ниже нормированного, минимально допустимого, который должен соответствовать расчётной температуре воздуха в здании (постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 10 июня 2010 г. N 64 "Об утверждении СанПиН 2.1.2.2645-10" (зарегистрировано Министерством юстиции Российской Федерации 15 июля 2010 г., регистрационный N 17833), с изменениями, внесёнными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 175 "Об утверждении СанПиН 2.1.2.2801-10 "Изменения и дополнения N 1 к СанПиН 2.1.2.2645-10 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях" (зарегистрировано Министерством юстиции Российской Федерации 28 февраля 2011 г., регистрационный N 19948) (далее - СанПиН 2.1.2.2645-10).

Надёжность теплоснабжения должна оцениваться двумя вероятностными и одним детерминированным узловыми показателями, определяемыми за отопительный период для узлов расчётной схемы, к которым подключены потребители тепловой энергии.

Надёжность расчётного уровня теплоснабжения должна оцениваться коэффициентами готовности K_j *, определяемыми для каждого узла-потребителя и представляющими собой вероятности того, что в произвольный момент времени в течение отопительного периода в j-й узел будет обеспечена подача расчетного количества тепловой энергии.*

Надёжность пониженного уровня теплоснабжения потребителей должно оцениваться вероятностями безотказной работы P_j *, определяемыми для каждого узла-потребителя и представляющими собой вероятности того, что в течение отопительного периода температура воздуха в зданиях не опустится ниже граничного значения.*

Под детерминированными показателями в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения понимается норма подачи тепловой энергии потребителям при аварийных ситуациях $\varphi_k^{\text{ав}}$ *.*

Интенсивности отказов i-того участка тепловых сетей должны определяться в соответствии с формулой П18.1.

$$\lambda_i = \lambda_{нач}\left(0{,}1\tau_i^{эксп}\right)^{\alpha_i - 1}$$ *, 1/км/год (1/км/ч) (П18.1)*

где,

i - номер участка тепловой сети;

λ_i *- интенсивность отказов i-того участка тепловой сети, 1/км/год;*

$\lambda_{нач}$ *- интенсивность отказов теплопровода, соответствующая начальному периоду эксплуатации, 1/км/год;*

$\tau_i^{эксп}$ *- продолжительность эксплуатации участка, лет;*

α_i *- коэффициент, учитывающий продолжительность эксплуатации i-того участка теплопровода.*

Значение начальной интенсивности отказов теплопровода $\lambda_{нач}$ *должно приниматься равным 5,7x10-6 1/км/ч (0,05 1/км/год). Начальная интенсивность отказов должна соответствовать периоду нормальной эксплуатации нового теплопровода после периода приработки.*

Коэффициент, учитывающий продолжительность эксплуатации i-того участка теплопровода α_i *, должен определяться по формуле (П18.2):*

$$\alpha_i = \begin{cases} 0{,}8 - \text{при} \cdot 0 < \tau_i^{эксп} \le 3 \\ 1{,}0 - \text{при} \cdot 3 < \tau_i^{эксп} \le 17 \\ 0{,}5exp\left(\tau_i^{эксп}/20\right) - \text{при} \cdot \tau_i^{эксп} > 17 \end{cases}$$ *(П18.2)*

Интенсивность отказов запорно-регулирующей арматуры (далее - ЗРА) должна приниматься λзра=2,28x10-71/час на единицу ЗРА.

Параметр потока отказов участка тепловой сети должен определяться по формуле П18.3

$$\omega_i = \lambda_i L_i$$ *, 1/год (П18.3)*

где,

L_i *- протяженность i-того участка тепловой сети, км.*

Значение параметра потока отказов ЗРА следует принимать равным $\omega_{зра} = \lambda_i = 2{,}28 \times 10^{-7}$ *, 1/ч.*

Среднее время до восстановления i-того участка теплопровода, содержащего ЗРА должно вычисляться по формуле 18.4:

$$z_i^{в} = a \times \left[l + \left(b + cL_{сз}\right)d_i^{1,2}\right]$$ *, ч (П18.4)*

где,

$L_{сз}$ *- расстояние между секционирующими задвижками, км;*

d_i *- диаметр i-того участка тепловой сети, м»*

Информация об интенсивности отказов участков тепловых сетей, необходимая для расчёта данного раздела, представлена в Приложениях к Схеме теплоснабжения.

Целью количественной оценки способности действующих и проектируемых ТС обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество

теплоснабжения каждого потребителя является обоснование необходимости выполнения мероприятий, обеспечивающих надёжное теплоснабжение потребителей тепловой энергией, а также проверка эффективности реализации этих мероприятий.

Вероятность безотказной работы рассчитывается для всех участков по представленным в исходных данных, при условии отсутствия вероятности разрыва двух участков в составе пути одновременно.

При расчёте вероятности безотказной работы в этот период учтена реконструкция / капитальный ремонт участков тепловых сетей согласно мероприятиям по реконструкции / капитальному ремонту, приведённых в Главе 8 Обосновывающих материалов «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» Настоящей Схемы Теплоснабжения.

Учитывая, что наиболее уязвимой частью СЦТ являются водяные тепловые сети. Под надёжностью тепловых сетей понимается их способность обеспечивать потребителей требуемым количеством теплоносителя при заданном его качестве, оставаясь в течение заданного срока (25—30 лет) в полностью работоспособном состоянии при сохранении заданных на стадии проектирования технико-экономических показателей (значений абсолютных и удельных потерь теплоты, удельной пропускной способности, расхода электроэнергии на перекачку и др.).

Обоснование необходимости реализации мероприятий, повышающих надёжность теплоснабжения потребителей тепловой энергии, осуществляется по результатам качественного анализа полученных численных значений. Проверка эффективности реализации мероприятий, повышающих надёжность теплоснабжения потребителей, осуществляется путём сравнения исходных (полученных до реализации) значений показателей надёжности, с расчётными значениями, полученными после реализации (моделирования реализации) этих мероприятий.

В результате расчёта определяется следующая информация:

По участкам тепловой сети:

• Время восстановления, ч;
• Интенсивность восстановления, 1/ч;
• Интенсивность отказов, 1/(км*ч);
• Поток отказов, 1/ч;
• Относительное кол. отключ. нагрузки;
• Вероятность отказа;

По задвижкам:

Время восстановления, ч;
Интенсивность восстановления, 1/ч;
Интенсивность отказов, 1/(км*ч);
Поток отказов, 1/ч;
Относительное кол. отключ. нагрузки;
Вероятность отказа;

По потребителям и обобщённым потребителям:

Вероятность безотказной работы;
Коэффициент готовности;
Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от. Период.

Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии представлено в таблице ниже.

Таблица 11.1 Статистика отказов тепловых сетей за период 2018-2022гг.

№ п/п	Наименование источника	2018	2019	2020	2021	2022
	Всего по Калтанскому городскому округу	**11**	**21**	**7**	**18**	**0**
1	**ЮК ГРЭС**	**7**	**18**	**4**	**13**	**0**
1.1	БУ-1 ЮК ГРЭС	6	10	4	11	0
1.2	БУ-2 ЮК ГРЭС					
1.3	БУ-3 ЮК ГРЭС	1	8	0	2	0

№ п/п	Наименование источника	2018	2019	2020	2021	2022
2	**Котельные МКП "Теплосеть" КГО**	**4**	**3**	**3**	**5**	**0**
2.1	Котельная Садовая	1	2	2	4	0
2.2	Котельная Угольная	0	0	0	1	0
2.3	Котельная Больничная	0	0	0	0	0
2.4	Котельная Малышев Лог	3	1	1	0	0
2.5	Котельная детского сада №10	0	0	0	0	0
2.6	Котельная с. Сарбала	0	0	0	0	0
2.7	Котельная школы №29	0	0	0	0	0

11.2. Обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлениям отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

Статистика восстановлений тепловых сетей ничем не отличается от статистики повреждений сетей приведённой в пп.11.1, т.к. устранение дефектов в период эксплуатации сетей производится немедленно при выявлении повреждений. При этом восстановительные работы продолжаются до полного устранения повреждения и подачи теплоносителя. Время устранения повреждения зависит от объёма ремонтно-восстановительных работ и возможности оперативного отключения повреждённого участка. Продолжительность работ в целом зависит от необходимости проведения земляных работ, получения согласований и разрешений, от времени опорожнения повреждённого участка для подготовки рабочего места.

Восстановление сетей напрямую зависит от объёмов финансирования и планирования своевременного выполнения ремонтно-восстановительных работ на сетях. Достаточность финансирования ремонтно-восстановительных работ является немаловажным фактором в поддержании сетевого хозяйства в исправном состоянии.

Время восстановления повреждений на тепловых сетях города Калтан не превышает нормы восстановления теплоснабжения, определенные в СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» и в «Правилах предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утверждённых Постановлением от 06.05.2011 г. № 354.

Информация о времени восстановления работоспособности тепловых сетей отсутствует.

11.3. Обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

Надёжность систем централизованного теплоснабжения определяется структурой, параметрами, степенью резервирования и качеством элементов всех её подсистем – источников тепловой энергии, тепловых сетей, узлов потребления, систем автоматического регулирования, а также уровнем эксплуатации.

В силу ряда как удалённых по времени, так и действующих сейчас причин положение в централизованном теплоснабжении характеризуется неудовлетворительным техническим уровнем и низкой экономической эффективностью систем, изношенностью оборудования, недостаточными надёжностью теплоснабжения и уровнем комфорта в зданиях, большими потерями тепловой энергии.

Наиболее ненадёжным звеном систем теплоснабжения являются тепловые сети, особенно при их подземной прокладке. Это, в первую очередь, обусловлено низким качеством применяемых ранее конструкций теплопроводов, тепловой изоляции, запорной арматуры, недостаточным уровнем автоматического регулирования процессов передачи, распределения и потребления тепловой энергии, а также все увеличивающимся моральным и физическим старением теплопроводов и оборудования из-за хронического

недофинансирования работ по их модернизации и реконструкции.

Целью расчёта является оценка способности действующих и проектируемых тепловых сетей надёжно обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения каждого потребителя, а также обоснование необходимости и проверки эффективности реализации мероприятий, повышающих надёжность теплоснабжения потребителей тепловой энергии

Для того, чтобы обеспечить надёжную подачу тепловой энергии потребителям, рассредоточенным по узлам сети, в соответствии с их индивидуальными требованиями, надёжность ТС необходимо оценивать узловыми показателями.

Социальный характер систем также требует рассматривать проблему надёжности со стороны потребителей, отражая их требования к бесперебойности теплоснабжения, и оценивать не надёжность системы, а надёжность теплоснабжения потребителей.

Другая важная особенность ТС – наличие временного резерва, который создаётся аккумулирующей способностью отапливаемых зданий, а также возможностью некоторого снижения температуры воздуха в зданиях от расчётного значения во время восстановления теплоснабжения после отказа (при ограничении частоты отказов и их глубины в соответствии с физиологическими требованиями к температурному режиму в зданиях).

Временной резерв может быть увеличен резервированием ТС, позволяющим поддерживать в послеаварийных режимах некоторый (пониженный) уровень теплоснабжения потребителей.

Для решения задач составляется расчётная схема, в которой участки ТС отображаются ветвями расчётной схемы, местом расположения ИТ, потребителей и разветвлений участков сети – узлами схемы с притоками и отборами теплоносителя или без них.

Рассматриваются два уровня теплоснабжения потребителей – расчётный и пониженный (аварийный). В соответствии со СП 124.13330.2012, пониженный уровень характеризуется подачей потребителям аварийной нормы тепла во время ликвидации отказов в резервируемой части ТС.

Понятия отказов функционирования, соответствующих расчётному и пониженному уровням теплоснабжения, формулируются с позиций потребителей как снижение температуры воздуха в зданиях ниже граничного значения.

Для расчётного уровня теплоснабжения это граничное значение соответствует расчётной температуре воздуха в здании, для пониженного уровня - нормам, установленным СП 124.13330.2012.

Пониженный уровень поддерживается во время ликвидации отказов в резервируемой части сети и характеризуется подачей резервной (аварийной) нормы тепла потребителям, нормируемой СП 124.13330.2012. Величина этой нормы определяет транспортный резерв сети.

Оценка надёжности производится узловыми вероятностными показателями, определяемыми для потребителей, отнесённых к узлам расчётной схемы ТС. В связи с тем, что нарушения подачи теплоты на отопление и вентиляцию могут привести к катастрофическим последствиям, а ограничения нагрузки горячего водоснабжения лишь к временному снижению комфорта, показатели надёжности (ПН) рассчитываются для отопительно-вентиляционной нагрузки.

Надёжность расчётного уровня теплоснабжения потребителей оценивается коэффициентом готовности K_j, представляющим собой вероятность того, что в произвольный момент времени будет обеспечен расчетный уровень теплоснабжения j-го потребителя (среднее значение доли отопительного сезона, в течение которой теплоснабжение j-го потребителя не нарушается).

Надёжность пониженного уровня теплоснабжения потребителей оценивается вероятностью безотказной работы P_j, представляющей собой вероятность того, что в течение отопительного периода температуре воздуха в зданиях j-го потребителя не опустится ниже граничного значения.

Для решения задач анализа (расчёта ПН теплоснабжения потребителей) используются вероятностные модели функционирования системы и расчёта узловых показателей, а также детерминированные модели нестационарного теплообмена в зданиях и расчёта послеаварийных гидравлических режимов.

С помощью этих моделей вычисляются вероятностные меры возможных состояний ТС (рабочего и с отказом каждого из элементов), определяется количество теплоты, подаваемой каждому потребителю в этих состояниях, рассчитываются ПН теплоснабжения потребителей, учитывающие временной резерв потребителей и годовые графики регулирования отпуска тепла.

Определение вероятностей состояний ТС и расчёт послеаварийных гидравлических режимов производятся для временного сечения, соответствующего расчётной температуре наружного воздуха.

ПН рассчитываются за отопительный период с учётом зависимости тепловых нагрузок от температуры наружного воздуха и продолжительностей стояния температур в течение отопительного периода.

В задачах синтеза (построения надёжных ТС на рассматриваемую перспективу) обоснование мероприятий, обеспечивающих выполнение требований СНиП 41-02-2003 к надёжности теплоснабжения, производится на основе достижения двух следующих условий.

Вероятностные ПН должны удовлетворять нормативным значениям:

$$K_j \geq K_{\text{г}}, j \in J$$

$$P_j \geq P_{\text{тс}}, j \in J$$

где Кг = 0,97 – нормативное значение коэффициента готовности;

Ртс = 0,9 –нормативное значение вероятности температуре воздуха в зданиях j-го потребителя не опустится ниже граничного значения теплоснабжения потребителей;

J – множество узлов расчётной схемы ТС, к которым подключены потребители тепловой энергии.

Потребители во время отказов участков резервируемой части сети должны получать аварийную норму тепла $\varphi_{\text{n}}^{\text{ав}}$, т.е. для j-го потребителя при отказе k-го элемента:

$$\bar{q}_{j,k} = \frac{q_{j,k}}{q_j^{\text{р}}} \geq \varphi_n^{\text{ав}}, j \in J, k \in F_j^k, n \in N$$

где F_j^k - множество участков кольцевой части ТС, гидравлически связанных с j-м потребителем;

N - количество типоразмеров диаметров теплопроводов, для которых установлена норма аварийной подачи тепла.

Величина $\varphi_n^{\text{ав}}$ нормирована в СНиП 41-02-2003 (пп. 6.33, 6.10) в зависимости от диаметра теплопровода и расчётной температуры наружного воздуха.

Вероятностные ПН K_j и P_j, а также детерминированный показатель $\varphi_k^{\text{ав}}$, хорошо отражают специфику резервирования в ТС и позволяют организовать рациональный алгоритм построения структуры ТС, удовлетворяющей требованиям надёжности.

В ТС без резервирования величина K_j имеет наибольшее значение по сравнению с резервированной сетью, а P_j наименьшее. Введение в сеть минимальной структурной избыточности и дальнейшее увеличение объема резервирования ведут к повышению надёжности обеспечения пониженного уровня теплоснабжения (значение P_j растет), что обусловлено увеличением временного резерва потребителей при отказах элементов резервированной части сети.

Однако одновременно уменьшается надёжность обеспечения расчётного уровня, т.е. значение K_j (при норме аварийной подачи тепла меньше единицы по отношению к расчетной, что чаще всего имеет место). Это связано с тем, что в резервированной сети расчетное теплоснабжение потребителя нарушается не только при отказах элементов, входящих в путь его теплоснабжения, но и элементов кольцевой части сети, гидравлически

связанной с этим потребителем.

Таким образом, если в тупиковой сети значения P_j удовлетворяют нормативному значению, резервирования сети не требуется. В противном случае должен быть определен такой объем резервирования, при котором значения P_j удовлетворят своему нормативу, а значения K_j своего норматива не нарушат.

Если в сети без резервирования величина показателя K_j меньше нормативного значения, это значит, что масштабы системы завышены и необходимо уменьшить радиус действия и общую длину сети от данного источника.

На основе расчёта вероятностных показателей надёжности теплоснабжения потребителей ТС делится на резервируемую и не резервируемую части. В местах их сопряжения могут предусматриваться автоматизированные узлы управления потоками теплоносителя.

Показатель $\varphi_{\text{n}}^{\text{ав}}$ определяет величину транспортного резерва ТС – диаметры участков резервированной части сети должны быть рассчитаны таким образом, чтобы подача тепла потребителям во время ликвидации отказов на участках этой части сети была не менее аварийной нормы $\varphi_{\text{n}}^{\text{ав}}$.

Затраты на резервирование могут быть снижены, если в системах есть возможность отключения нагрузки горячего водоснабжения во время ликвидации аварийных ситуаций. Неотключаемая по каким-либо причинам часть нагрузки горячего водоснабжения должна учитываться при расчёте резервирования.

Данный методический подход обеспечен нормативными положениями, регламентами и показателями, включёнными в СНиП 41-02-2003.

Вероятности безотказной работы по участкам соответствуют нормативным значениям.

По результатам расчетов систем теплоснабжения от котельных величина стационарной вероятности рабочего состояния сети:

БУ- 1, 2	0,994484
БУ- 3	0,983823
Котельная школы №29	0,999985
Котельная "Садовая"	0,998873
Котельная д/с №10	0,999998
Котельная с. Сарбала	0,999971
Котельная "Больничная"	0,999941
Котельная "Угольная"	0,999909
Котельная "Малышев Лог"	0,999852

Таблица 11.2 Результаты расчета показателей надежности участков сетей (участки с наименьшей вероятностью безотказной работы)

Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	L, м	Вид прокладки тепловой сети	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Относительное кол. отключ. нагрузки	Вероятность отказа	Вероятность безотказной работы
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	БУ №2	УТ-26	400	1176	надзем.	26	21	0,048	2,26E-05	2,65E-05	0	5,55E-04	0,999445
БУ-3 ЮК ГРЭС	КСЗ-3	КСЗ	700	2792,3	надзем.	26	31,9	0,031	2,26E-05	6,30E-05	0,607	1,98E-03	0,998025
Котельная "Больничная"	УТ-1	ТК-1	50	120	подзем. Бескан	31	4,6	0,22	2,26E-05	2,70E-06	0	1,23E-05	0,999988
Котельная "Малышев Лог"	УТ-12	УТ-13	70	108	подзем. Кан.	26	5,4	0,186	2,26E-05	2,40E-06	0	1,31E-05	0,999987
Котельная "Садовая"	ТК-23	ТК-24-2	300	305	подзем. Кан.	26	16	0,063	2,26E-05	6,90E-06	0,949	1,10E-04	0,99989
Котельная "Угольная"	Котельная "Угольная" п. Малиновка (отоп)	СМ Н-П (отоп)	150	111	подзем. Кан.	31	9	0,111	2,26E-05	2,50E-06	0,982	2,25E-05	0,999978
Котельная д/с №10	Котельная д/с №10 п. Малиновка	д/с №10, ул. Советская, 44 (отопл)	80	17	подзем. Кан.	31	5,8	0,171	2,26E-05	4,00E-07	0	2,20E-06	0,999998
Котельная с.Сарбала	ТК-1 (отоп)	ТК-2 (отоп)	100	60	подзем. Кан.	31	6,7	0,149	2,26E-05	1,40E-06	0,36	9,10E-06	0,999991
Котельная школы №29	УТ-Школа №29	ТК-2	80	61	надзем.	26	5,8	0,171	2,26E-05	1,40E-06	0	8,00E-06	0,999992

11.4. Обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Для описания параметрической зависимости интенсивности отказов рекомендуется использовать зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла: $\lambda(t)=\lambda_0(0.1\tau)^{n-1}$,

Где τ-срок эксплуатации участка, лет;

Для распределения Вейбулла рекомендуется использовать следующие эмпирические коэффициенты:

$$\alpha_i=\begin{cases} 0{,}8-\text{при}\cdot 0<\tau_i^{\text{эксп}}\le 3 \\ 1{,}0-\text{при}\cdot 3<\tau_i^{\text{эксп}}\le 17 \\ 0{,}5exp\left(\tau_i^{\text{эксп}}/20\right)-\text{при}\cdot \tau_i^{\text{эксп}}>17 \end{cases}$$

Значение интенсивности отказов λ(t) в зависимости от продолжительности эксплуатации τ при значении λ0=0,05 1/ (год км) представлены в таблице и на рисунках ниже.

Таблица 11.3 Значение интенсивности отказов в зависимости от продолжительности эксплуатации

Наименование показателя	Продолжительность работы участка теплосети, лет									
	1	3	4	5	10	15	20	25	30	35
Значение коэффициента α, ед.	0,80	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,36	1,75	2,24	2,88
Интенсивность отказов λ(t), 1/ (год км)	0,079	0,0636	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0641	0,099	0,1954	0,525

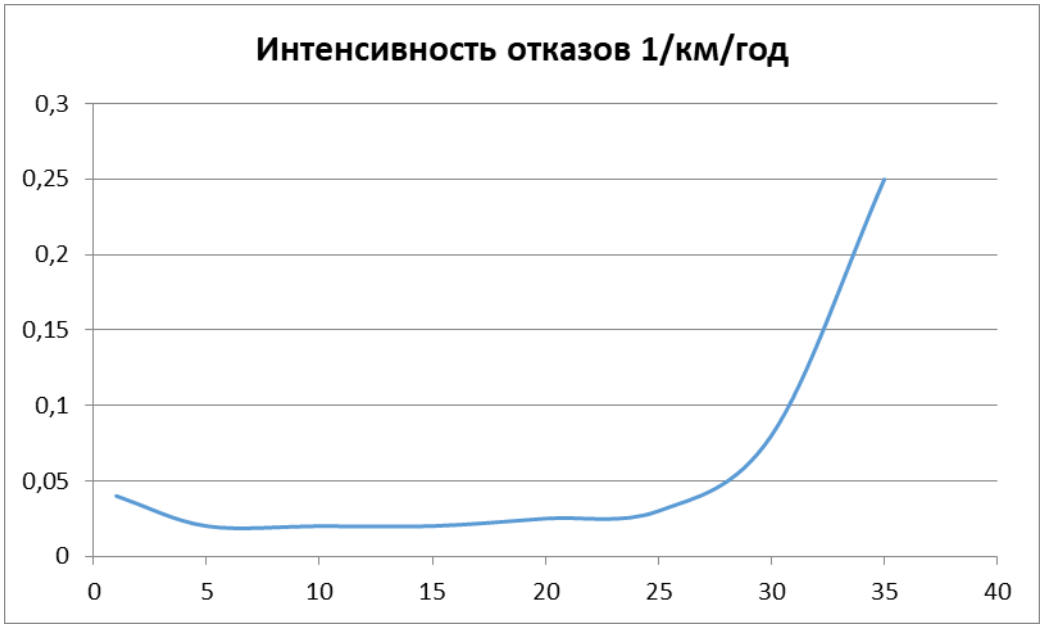


Рисунок 11.1 Интенсивность отказов

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» коэффициент готовности Кг (качества) системы: Вероятность работоспособного состояния системы в произвольный момент времени поддерживать в отапливаемых помещениях расчётную внутреннюю температуру, кроме периодов снижения температуры, допускаемых нормативами.

Готовность системы к исправной работе следует определять по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчётных температур наружного воздуха в данной местности.

Таблица 11.4 Допустимое снижение подачи тепловой энергии, %

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч	Расчётная температура наружного воздуха для проектирования отопления to, °С				
		минус 10	минус 20	минус 30	минус 40	минус 50
		Допускаемое снижение подачи теплоты, %, до				
300	15	32	50	60	59	64
400	18	41	56	65	63	68
500	22	49	63	70	69	73
600	26	52	68	75	73	77
700	29	59	70	76	75	78
800-1000	40	66	75	80	79	82
1200-1400	До 54	71	79	83	82	85

Развитие системы централизованного теплоснабжения позволит повысить надёжность централизованного теплоснабжения и достигнуть более высокого коэффициента надёжности за счёт повышения надёжности источника тепловой энергии, снижения доли ветхих сетей и т.д.

При условии реализации мероприятий по реконструкции и строительству тепловых сетей, прогнозные показатели готовности систем теплоснабжения к безотказным поставкам тепловой энергии будут превышать установленный в СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» п. 6.26 Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты РИТ = 0,97;
- тепловых сетей РТС = 0,9;
- потребителя теплоты РПТ = 0,99;
- СЦТ в целом РСЦТ = 0,86.

11.5. Обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Согласно методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, утверждённых приказом Министерства регионального развития Российской Федерации и Министерства энергетики Российской Федерации №565/667 от 29.12.2012, оценка недоотпуска тепловой энергии от источника теплоснабжения определяется вероятностью отказа теплопровода и продолжительностью отопительного периода.

Выполнив оценку вероятности безотказной работы каждого магистрального теплопровода, определяем средний, как вероятностную меру, недоотпуск тепла для каждого потребителя, присоединённого к этому магистральному теплопроводу.

Средний суммарный недоотпуск теплоты j-му потребителю в течение отопительного периода:

$$Q_j^- = \left(g_j^{\text{р}} - \sum_{f=0} p_f g_{j,f} \right) \cdot \left(\tau_1^{\text{р}} - \tau_2^{\text{р}} \right) \cdot \frac{t_j^{\text{вр}} - t^{\text{н ср}}}{t_j^{\text{вр}} - t^{\text{нр}}} \cdot \tau^{\text{от}} \cdot 10^{-3}, \text{Гкал} \qquad (1)$$

где $g_j^{\text{р}}$ – расчетный при $t^{\text{нр}}$ часовой расход теплоносителя у j-го потребителя, т/ч;

$g_{j,f}$ – часовой расход теплоносителя у j-го потребителя при отказе f-го элемента, т/ч;

$\tau_1^{\text{р}}$ и $\tau_2^{\text{р}}$ - расчетные (при $t^{\text{нр}}$) температуры воды в подающей и обратной магистралях ТС, 0С.

Приведённый объем недоотпуска теплоты каждому потребителю определяется при следующих исходных данных:

$\tau_1^{\text{р}}$ – расчетная (при $t^{\text{нр}}$) температура воды в подающей магистрали тепловой сети: $\tau_1^{\text{р}}$ = 95 0С;

$\tau_2^{\text{р}}$ – расчетная (при $t^{\text{нр}}$) температура воды в обратной магистрали тепловой сети: $\tau_2^{\text{р}}$ = 70 0С;

$g_{j,f}$ – часовой расход теплоносителя у j-го потребителя при отказе f-го элемента

Таблица 11.5 Результаты расчета показателей надежности потребителей

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Совхозная, 14	ООО "КЭнК" мастерские, склад	0,907974	0,995337	2,0412
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 16	ж/д, Магазин ООО Гамаюн, ул. Калинина, 16 (2)	0,916289	0,995482	6,7864
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 16	ж/д, Магазин ООО Гамаюн, ул. Калинина, 16 (1)	0,916295	0,995481	6,7866
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Совхозная, 14	ООО "КЭнК" Гараж	0,916964	0,99533	2,1699
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Базарная, 6	ж/д ул. Базарная, 6	0,918503	0,995482	5,8712
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 5	ж/д ул. Комсомольская, 5	0,919001	0,99548	4,042
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 3	ж/д ул. Комсомольская, 3	0,919088	0,99548	5,1944
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 1	ж/д ул. Комсомольская, 1	0,919506	0,99548	6,304
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер.1-й Совхозный, 24	ООО "СпецТранс-Трейд" (гараж)	0,92023	0,995484	2,2251
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 7	МАУ "Бизнес-инкубатор"	0,92027	0,995483	2,3967
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 13	ж/д, Магазин "Колбасная лавка", ул. Комсомольская, 13	0,920981	0,99548	7,6778
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 11	ж/д ул. Комсомольская, 11	0,921108	0,99548	5,8828
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 15	ж/д ул. Комсомольская, 15	0,921146	0,995481	4,1815
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	12(2020)	Индивидуальный жилой дом ул. Заводская, 4	0,921846	0,995487	0,1696
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Базарная, 8	ж/д ул. Базарная, 8	0,921856	0,995482	0,3374
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Заводская, 1а	ООО "Акрукс-М" (кислородная станция)	0,921866	0,995481	2,0409
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 15а	ООО "Алмаз"	0,922726	0,995481	0,7108
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 21	ж/д ул. Комсомольская, 21	0,923292	0,995484	4,6467
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 19	ж/д ул. Комсомольская, 19	0,923457	0,99548	6,6696
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 2	ж/д пр. Мира, 2	0,923883	0,99548	8,5918
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 4	ИП Г арбузова (киоск "Цветы")	0,92504	0,995492	0,0186
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 14	АБК, ДПКС, гаражи, Мастерские	0,925041	0,995483	7,8528
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 11 (11а)	ж/д, салон красоты, коллегия адвокатов, пр. Мира, 11(1)	0,928423	0,99548	5,932
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 23	ж/д, ул. Комсомольская, 23	0,928635	0,995488	2,3997
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	4(2022)	Здание школы в районе ул. Калинина, 38-40	0,930395	0,995358	68,7088
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Базарная, 11	ж/д ул. Базарная, 11	0,930845	0,99545	1,5187
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Базарная, 9	ж/д ул. Базарная, 9	0,930849	0,995449	5,1671
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Заводская, 43	ж/д ул. Заводская, 43	0,930853	0,995455	0,1667
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 2а	Гараж	0,931384	0,995464	0,1658
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 13	Магазин ООО "Хотей"	0,931537	0,995485	0,1312
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 13а	Магазин ООО "Система Чибис"	0,931537	0,995483	1,0121
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 17а	ж/д, гараж Таскаев В.М., Близнюк В.Н., пр. Мира, 17а	0,931665	0,995485	0,7872
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	Пр. Мира, 41 б	ИП Г оловачева маг. "Мини-Маркет"	0,931705	0,995481	0,1324
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 39	ж/д, МФЦ КГО, УПР РФ, ЗАГС, И.П. Кияновская А.В. пр. Мира, 39	0,931705	0,995482	6,2243
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 2а	Хоз. блок	0,932052	0,995464	1,0871
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 41	ж/д, ИП Г оловачева маг. "Промтовары" пр. Мира, 41	0,932414	0,995482	3,6134
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 2а	Поликлиника	0,932488	0,995464	1,1792
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 41А	ж/д, Нотариус, пр. Мира, 41А	0,932722	0,99548	2,8189
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Красенка, 10	ж/д, Магазин, Вядянен В.С., ул. Красенка, 10	0,932846	0,995514	0,4259
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Жданова, 51	ж/д ул. Жданова, 51	0,932848	0,995508	0,2037
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Жданова, 59	ж/д ул. Жданова, 59	0,932852	0,995507	0,1482
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	5(2020)	Гараж №3/1, ряд 4 (район кирпичного завода)	0,932864	0,995451	0,1667

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	Район кир.завода	Захаренко В.Л.	0,932864	0,99545	0,037
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	Район кир.завода	Корбашова Н.Ф.	0,932866	0,995452	0,1667
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	Район кир.завода	Суббота Т.В., Шмунк И.Я.	0,932866	0,99545	0,1296
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 17	Магазин ООО "Элемент-Трейд"	0,932892	0,995484	1,4806
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Болотный 12а,16а,33 (обобщенный)	ж/д 12а,16а,33 пер. Болотный (обобщенный)	0,932932	0,995378	0,469
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 29ж	ж/д ул. Калинина, 29ж	0,932946	0,995388	0,2181
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 6	ж/д ул. Калинина, 6	0,93306	0,995418	5,2467
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 29г	ж/д ул. Калинина, 29г	0,93309	0,995385	0,1854
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 29а	ж/д ул. Калинина, 29а	0,933108	0,995394	0,1518
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 2а	Стационар	0,933119	0,995464	1,1608
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 12	Управление, реабилитационное отделение, пр. Мира, 12	0,933163	0,995481	1,1429
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 29б	ж/д ул. Калинина, 29б	0,933208	0,995391	0,1017
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 31а	ж/д ул. Калинина, 31а	0,933235	0,995397	0,2036
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 43	ж/д пр. Мира, 43	0,933241	0,995482	3,5377
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 27	ж/д ул. Калинина, 27	0,933242	0,99538	0,1697
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Жданова 110,114,116а,119а,125а (обобщенный)	ж/д 110,114,116а, 119а,125а ул. Жданова (обобщенный)	0,933247	0,995392	1,4292
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	8(2020)	Индивидуальный жилой дом ул. Калинина, 51	0,933362	0,995366	0,1143
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 55	ж/д ул. Калинина, 55	0,933362	0,995371	0,2667
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 53	ж/д ул. Калинина, 53	0,933362	0,995368	0,0762
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 45а	ж/д ул. Калинина, 45а	0,933362	0,995359	0,2857
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 47	ж/д ул. Калинина, 47	0,933362	0,99536	0,0952
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 49	ж/д ул. Калинина, 49	0,933362	0,995363	0,0952
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	10 (2020)	Индивидуальный жилой дом ул. Калинина, 39а	0,933364	0,995368	0,4953
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 43а	ж/д ул. Калинина, 43а	0,933364	0,995364	0,2095
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 45	ж/д ул. Калинина, 45	0,933365	0,99536	0,1143
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 43	ж/д ул. Калинина, 43	0,933365	0,995366	0,1714
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 41	ж/д ул. Калинина, 41	0,933365	0,995367	0,0952
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 39	ж/д ул. Калинина, 39	0,933366	0,995371	0,1334
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 43б	ж/д ул. Калинина, 43б	0,933367	0,995363	0,2477
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 35а	ж/д ул. Калинина, 35а	0,933367	0,995382	0,1143
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 37а	ж/д ул. Калинина, 37а	0,933367	0,995379	0,2096
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 37	ж/д ул. Калинина, 37	0,933367	0,995376	0,2477
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 35	ж/д ул. Калинина, 35	0,933368	0,995384	0,1715
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Жданова, 122	ж/д ул. Жданова, 122	0,933368	0,995389	0,1143
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Жданова, 124	ж/д ул. Жданова, 124	0,933368	0,995394	0,0762
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Жданова, 121а	ж/д ул. Жданова, 121а	0,933368	0,995387	0,1715
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Жданова, 122а	ж/д ул. Жданова, 122а	0,933368	0,995387	0,2477
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 33	ж/д ул. Калинина, 33	0,933368	0,995388	0,1715
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 31	ж/д ул. Калинина, 31	0,933368	0,995389	0,2477
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Жданова, 120	ж/д ул. Жданова, 120	0,933369	0,995392	0,1143
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Жданова, 121	ж/д ул. Жданова, 121	0,933369	0,995392	0,1143
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Жданова, 125	ж/д ул. Жданова, 125	0,933369	0,995395	0,3811

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 14	ж/д пр. Мира, 14	0,933373	0,995481	1,1504
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 16	ж/д пр. Мира, 16	0,933376	0,995481	1,1503
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Горького, 14	ж/д ул. Горького, 14 (+прочие)	0,933418	0,99548	6,2811
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Горького, 16	ж/д, ГИБДД, Детская бибилиотека, ул. Горького, 16	0,933421	0,99548	6,7306
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Горького, 18	ж/д ул. Горького, 18	0,933422	0,99548	5,8668
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	11(2020)	Индивидуальный жилой дом ул. Садовая, 3 а	0,933424	0,995356	0,411
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина 34-1,34-2, 36 (обобщенный)	ж/д ул. Калинина 34-1,34-2, 36 (обобщенный)	0,933478	0,995373	0,9132
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 18	ж/д пр. Мира, 18	0,933525	0,995481	1,1692
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 37	ж/д, Магазины, Офис, пр. Мира, 37	0,933532	0,995483	6,4789
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 25	ж/д ул. Калинина, 25	0,933533	0,995375	0,1717
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Горького, 19	ж/д ул. Горького, 19	0,9336	0,995486	0,1312
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Г орького, 20	ж/д, Аптека, Парикмахерская, Магазины, Телерадиокомпания, ул. Горького, 20	0,933602	0,995482	6,8797
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Г орького, 30	ж/д, Администрация, Районный суд, Магазин "Бегемот", ул. Горького, 30	0,933624	0,995358	6,6086
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Г орького, 32	ж/д, Мировые судьи, Администрация, ИП Крылов, ОАО "Кузбассэнерго- сбыт", ул. Горького, 32	0,933635	0,995358	6,2084
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 43 в	ИП Черновский Г.Н. пр. Мира, 43в	0,933664	0,995485	1,2298
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 43 а	ж/д пр. Мира, 43 а	0,933664	0,995483	2,2515
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 43 б	ж/д пр. Мира, 43б	0,933666	0,995485	2,1572
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 20	ж/д пр. Мира, 20	0,933667	0,995481	1,1504
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Г орького 28	ж/д ул. Горького 28 (+взросл. поликл.)	0,933734	0,995358	7,3324
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 45а	ж/д пр. Мира, 45 а	0,933739	0,995412	5,8328
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 25	ж/д ул. Комсомольская, 25	0,933745	0,995483	4,4903
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Вокзальная, 2	ГБУЗ КПБ	0,933783	0,995445	14,2915
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 22	ж/д пр. Мира, 22	0,933799	0,995481	1,1504
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина 12-1,12-2,15,17 (обобщенный)	ж/д ул. Калинина 12-1,12-2,15,17 (обобщенный)	0,933839	0,995449	1,0556
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 24	ж/д, Магазин, пр. Мира, 24	0,933856	0,995484	2,3955
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Мичурина, 29	ж/д ул. Мичурина, 29	0,933913	0,995463	0,6953
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 4	ж/д, Магазин, ул. Калинина, 4	0,933941	0,995449	14,5322
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Вокзальная, 2	Корпус №3 КПБ	0,93395	0,995445	1,3674
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Вокзальная, 2	Аптека, рентген КПБ	0,933951	0,995445	0,6467
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Вокзальная, 2	Корпус N°5 КПБ	0,933951	0,995459	1,4414
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Вокзальная, 2	Корпус N°4 КПБ	0,933951	0,995448	1,1827
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Вокзальная, 2	Корпус N°2 КПБ	0,933951	0,995445	1,1826
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Вокзальная, 2	Диспансер КПБ	0,933952	0,995445	1,3119
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Вокзальная, 2	Проходная КПБ	0,933952	0,995448	0,1293
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Вокзальная, 2	Корпус N°1 КПБ	0,933954	0,995445	1,4412
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Вокзальная, 2	Г араж, прачечная КПБ	0,933958	0,99545	1,9776
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Вокзальная, 2	АХЧ КПБ	0,933961	0,995454	0,4436
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Вокзальная, 2	Лаборатория КПБ	0,933965	0,995457	0,3327
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Вокзальная, 2	Кухня, прожарочная КПБ	0,933965	0,995456	0,8318
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Вокзальная, 2	Дн. стационар КПБ	0,933966	0,995456	2,2182
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Горького, 34а	ж/д ул. Горького, 34а	0,934042	0,995412	5,7952

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 45б	ж/д, магазин, салон "Императрица", пр. Мира, 45б	0,934044	0,995412	5,966
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Садовая, 5	ж/д ул. Садовая, 5	0,934059	0,995363	0,3169
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Заводская 7а,9,14,21,24 (обобщенный)	ж/д 7а,9,14,21,24 ул. Заводская (обобщенный)	0,934063	0,995444	0,998
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 35	ж/д пр. Мира, 35	0,934117	0,995483	3,6806
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 11	ж/д пр. Мира, 11(2), УФК по КО №18 (пристр. и встр. пом.)	0,934163	0,995412	6,1223
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Мичурина 6,28,33 (обобщенный)	ж/д ул. Мичурина 6,28,33, Воронецкий Г.В., (обобщенный)	0,934168	0,995462	0,4452
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Заводская, 6	ж/д ул. Заводская, 6	0,934179	0,995454	0,1294
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Заводская, 3	ж/д ул. Заводская,3	0,93418	0,995456	0,2957
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Мичурина, 1в	ж/д ул. Мичурина, 1в	0,934182	0,995458	0,2033
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Мичурина, 2а	ж/д ул. Мичурина, 2а	0,934182	0,995455	0,2403
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Мичурина, 3	ж/д ул. Мичурина, 3	0,934184	0,995456	0,1109
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Мичурина, 1а	ж/д ул. Мичурина, 1а	0,934184	0,995461	0,2588
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Мичурина, 4	ж/д ул. Мичурина, 4	0,934185	0,995458	0,1109
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Мичурина, 7	ж/д ул. Мичурина, 7	0,934186	0,99546	0,1109
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Мичурина, 11	ж/д ул. Мичурина, 11	0,934186	0,995463	0,1109
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Мичурина, 9	ж/д ул. Мичурина, 9	0,934187	0,995462	0,1479
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Заводская, 25	ж/д ул. Заводская, 25	0,934193	0,995445	0,1848
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Заводская, 27	ж/д ул. Заводская, 27	0,934193	0,995447	0,1663
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Мичурина, 21	ж/д ул. Мичурина, 21	0,934212	0,995453	0,111
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 1	Стационар МБУЗ "ЦГБ	0,934212	0,995428	2,6671
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 2	ж/д ул. Калинина, 2	0,934212	0,995428	5,9822
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 1	Гаражи МБУЗ "ЦГБ", ИП Чунарев Л.А.	0,934213	0,995433	2,8337
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 1	Пищеблок, прачечная, овощехр.-склад, склад МБУЗ "ЦГБ	0,934214	0,995428	1,4817
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 1	Детская поликл. МБУЗ "ЦГБ	0,934215	0,995433	0,7408
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 51	ж/д ул. Комсомольская, 51	0,934215	0,995483	4,2244
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 53	ж/д ул. Комсомольская, 53	0,934216	0,995484	4,0926
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 1	Бак. лаб, клинич. лаб., помещение, скорая помощ. МБУЗ "ЦГБ	0,934217	0,995428	2,9819
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 1	Физио отдел. МБУЗ "ЦГБ	0,934232	0,99543	0,6853
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 1	Проходная МБУЗ "ЦГБ"	0,934247	0,995434	0,0556
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Жданова, 40	ж/д ул. Жданова, 40	0,934299	0,995482	0,2784
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Жданова, 34	ж/д ул. Жданова, 34	0,934303	0,995475	0,1299
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Жданова, 43г	ж/д ул. Жданова, 43г	0,934305	0,995483	0,167
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Мичурина, 30	ж/д ул. Мичурина, 30	0,93431	0,995472	0,0928
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Жданова, 32	ж/д ул. Жданова, 32	0,934311	0,995479	0,1113
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Вокзальная, 3	МДОУ Д/С №41	0,934325	0,995481	1,457
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 27	ж/д, Магазин "Спорт товары", кафе, ул. Комсомольская, 27	0,934523	0,995484	5,8045
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Г орького, 34	ж/д, Магазин "Искра", ул. Горького, 34	0,934573	0,995412	6,0985
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Горького 24а	ж/д ул. Г орького, 24а	0,934625	0,995345	5,4985
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 49	ж/д, Центральная библиотека, Магазин, ул. Комсомольская, 49	0,934696	0,995482	8,5444
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Садовая, 1/2	ж/д ул. Садовая, 1/2	0,934872	0,995506	0,1444

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 43	м-н "Анюта", ул. Космомольская, 43	0,934894	0,99548	0,1126
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 57	ж/д, ТЦ "Солнышко", ул. Комсомольская, 57	0,934959	0,99548	7,9947
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 57а	ДДТ	0,934961	0,995491	1,0748
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 57б	ООО "Стронк" торгово-сервисный центр	0,934961	0,995487	0,9239
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 33	ж/д, Магазин "Сакура", пр. Мира, 33	0,934962	0,995483	3,8683
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Садовая, 1/1	ж/д ул. Садовая, 1/1	0,934985	0,995504	0,1638
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 44/1	Детский дом "Аистенок" 3 (общежитие)	0,935015	0,995391	4,0877
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 44	Детский дом "Аистенок" 2 (здание хоз.корпуса)	0,935015	0,995391	1,445
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 44	Детский дом "Аистенок" 1 (столовая)	0,935015	0,995391	0,9126
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	Супермаркет "Солнышко"	Супермаркет "Солнышко"	0,935015	0,99548	6,4161
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 42	ж/д ул. Калинина, 42	0,935016	0,995394	1,559
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 39	ж/д ул. Комсомольская, 39	0,935016	0,99548	8,5911
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 44-1	МБУЗ ЦГБ, уголов.-исп.ком., ревиз. ком., УМИ, МБОУ ДОД "ДЮСШ"	0,935019	0,995395	2,0533
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 45	ж/д, пром. тов. ул. Комсомольская, 45	0,93502	0,995485	7,994
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Горького, 29-1	Д/С "Планета детства", МУ СРЦН, УСЗН, Центр соц.обсл.	0,935025	0,995392	9,9453
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 41	ж/д ул. Комсомольская, 41	0,935045	0,995484	5,2991
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 55	ж/д, Магазин "Реванш", ул. Комсомольская, 55	0,935065	0,99548	7,165
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Г орького, 36	ж/д ул. Горького, 36	0,935067	0,995412	0,4559
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 10	ЦД и К "Молодежный"	0,935104	0,995487	1,195
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 10а	Д/С №38 "Сказка", прачечная	0,935105	0,995482	2,39
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Садовый 5-1,5-2,7-1,81,8-2,9,10-1,10-2,11,12,13,141 (обобщенный)	ж/д 5-1,5-2,7-1,8-1,8-2,9,10-1,102,11,12,13,14-1 пер. Садовый (обобщенный)	0,935139	0,995497	4,5331
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 37	ж/д ул. Комсомольская, 37	0,935172	0,99548	2,2296
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 35	ж/д ул. Комсомольская, 35	0,935176	0,995481	3,2601
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Базарная, 1а	ООО "СУ-2" (строй.дом)	0,935188	0,995481	2,0424
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 19	МО МВД	0,935191	0,995483	1,1807
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Г орького, 25	жд ул. Горького, 25	0,935195	0,995503	0,5004
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 32-1,32-2	ж/д ул. Калинина, 32-1,32-2	0,935208	0,995519	0,3154
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Болотная 1,4-1,42,6,12,14 (обобщенный)	ж/д 1,4-1,4-2,6,12,14 ул. Болотная (обобщенный)	0,935218	0,995502	0,9659
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Г орького, 23	ИП Балабанов маг. "Азалия"	0,935222	0,995502	0,1301
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 33в	ИП Побежимова Магазин "Виктория"	0,935265	0,995485	0,2249
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Горького, 14а	АТС, гараж, ул. Горького, 14а	0,935271	0,995485	0,3751
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 21	ж/д пр. Мира, 21	0,935272	0,995484	1,1442
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 23	ж/д пр. Мира, 23	0,935272	0,995483	1,088
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 33а	ж/д пр. Мира, 33а	0,935277	0,99548	4,6135
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 33б	ж/д, Музей, Ветеран, Упр. Культ., пр. Мира, 33б	0,935298	0,995485	5,0121
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Г орького, 22	ж/д, Магазин "Луч", ул. Горького, 22	0,935299	0,995485	4,5432
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 25	ж/д пр. Мира, 25	0,935307	0,995483	1,1262
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 27	ДМШ №23	0,935318	0,995482	1,1265
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 29	ж/д пр. Мира, 29	0,935318	0,995483	1,1641
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 31а	ДСШ .№42 эстр. класс	0,935326	0,995486	0,1127
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 31а	ДСШ №«42 школа	0,935326	0,995486	0,6949

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	2(2020)	Спортивно-оздоровительный комплекс пр. Мира, 55а	0,935328	0,995418	2,8834
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 31	ж/д пр. Мира, 31	0,935329	0,995482	2,4984
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 55а	Спортзал	0,935335	0,995422	1,6915
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 35а	ж/д пр. Мира, 35а	0,935336	0,995481	3,2731
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 37а	ж/д, Магазины, пр. Мира, 37а	0,935341	0,995485	4,8731
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 26	ж/д, Магазин "Лотос", пр. Мира, 26	0,935342	0,99548	2,9159
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 37б	ж/д, Миграционная служба, МО МВД, пр. Мира, 37б	0,935344	0,995482	5,4011
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 39а	ж/д, киоск "Цветы", пр. Мира, 39а	0,93535	0,99548	2,7293
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 28	ж/д, Магазин "Одежда", пр. Мира, 28	0,935351	0,995481	3,0137
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 39в	Магазин "Колбасная лавка"	0,935355	0,995483	0,0565
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 39б	ж/д, магазин "Магнат", парикмахерская "Магнат", пр. Мира, 39б	0,935357	0,995486	4,7636
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 55а	ДК "Энергетик", Стадион	0,935359	0,995455	8,3858
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Горького, 38	ж/д, Администрация, Градостроительный центр, УМИ, ул. Горького, 38	0,935362	0,995451	6,4509
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Г орького, 26	ж/д ул. Горького, 26 (+архив)	0,935364	0,995483	2,825
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 59 а	Д/С №«23 "Василек"	0,935372	0,995486	1,6992
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 51	ж/д, Администрация, пр. Мира, 51	0,93538	0,995468	3,4335
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 32	ж/д пр. Мира, 32	0,93538	0,995481	3,2875
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 53	Администрация г. Калтан, гараж №1, гараж №«2	0,935384	0,995464	5,8451
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 34	ж/д пр. Мира, 34	0,935391	0,995481	2,7799
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 36	ж/д пр. Мира, 36	0,9354	0,99548	1,5895
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 38	ж/д, Администрация, пр. Мира, 38	0,935412	0,99548	1,723
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 40	ж/д пр. Мира, 40	0,935427	0,99548	1,7433
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 49	ж/д пр. Мира, 49	0,935428	0,995481	1,7629
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 47	ж/д пр. Мира, 47	0,935429	0,995488	1,6494
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 45	ж/д пр. Мира, 45	0,93543	0,995493	1,5928
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 42	ж/д пр. Мира, 42	0,935441	0,995483	1,934
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Г орького, 24	Д/С №«24 "Белочка", Магазин	0,935483	0,99549	2,7842
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина 107,103 (обобщенный)	ж/д ул. Калинина 107,103 (обобщенный)	0,943186	0,995488	0,3973
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 101	ж/д ул. Калинина, 101	0,943309	0,99549	0,0757
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 99	ж/д ул. Калинина, 99	0,943309	0,995486	0,0946
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 97	ж/д ул. Калинина, 97	0,943309	0,995483	0,1324
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 74	ж/д ул. Калинина, 74	0,943309	0,995482	0,1703
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 72	ж/д ул. Калинина, 72	0,943309	0,995482	0,1703
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 76-1,76-2	ж/д ул. Калинина, 76-1,76-2	0,94331	0,995489	0,719
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 95	ж/д ул. Калинина, 95	0,94331	0,995482	0,0757
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 73	ж/д ул. Калинина, 73	0,943312	0,995489	0,2838
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 56/1	ж/д ул. Калинина, 56/1	0,943312	0,995492	0,1135
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 71	ж/д ул. Калинина, 71	0,943312	0,995492	0,1324
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 56/2	ж/д ул. Калинина, 56/2	0,943312	0,995492	0,1324
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 75	ж/д ул. Калинина, 75	0,943312	0,995484	0,1135
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 58-1,58-2	ж/д ул. Калинина, 58-1,58-2	0,943312	0,995485	0,473
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 77	ж/д ул. Калинина, 77	0,943312	0,995482	0,0946
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 79	ж/д ул. Калинина, 79	0,943312	0,995484	0,1892

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 81	ж/д ул. Калинина, 81	0,943312	0,995486	0,1514
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 70	ж/д ул. Калинина, 70	0,943312	0,995482	0,1703
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 68	ж/д ул. Калинина, 68	0,943313	0,995482	0,1324
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 91	ж/д ул. Калинина, 91	0,943313	0,995482	0,1135
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 66	ж/д ул. Калинина, 66	0,943315	0,995481	0,1324
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 89	ж/д ул. Калинина, 89	0,943315	0,995481	0,1703
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 87	ж/д ул. Калинина, 87	0,943317	0,995483	0,2081
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 85	ж/д ул. Калинина, 85	0,943317	0,995484	0,0757
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 83	ж/д ул. Калинина, 83	0,943319	0,995483	0,1514
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 60	ж/д ул. Калинина, 60	0,943947	0,99548	5,6575
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 64	ж/д ул. Калинина, 64	0,943952	0,995483	0,4541
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 85	Магазин ул. Комсомольская, 85	0,94398	0,995482	1,2141
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 56	ж/д пр. Мира, 56	0,94398	0,995481	1,6456
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 90	ж/д ул. Комсомольская, 90	0,944094	0,99548	0,1704
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 129	ж/д ул. Калинина, 129	0,944213	0,995494	0,3408
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 116а	ж/д ул. Калинина, 116а	0,944213	0,9955	0,1893
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 114	ж/д ул. Калинина, 114	0,944213	0,995497	0,1136
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 112а	ж/д ул. Калинина, 112а	0,944213	0,995495	0,0757
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 94	ж/д ул. Комсомольская, 94	0,944213	0,995485	0,0947
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 123	ж/д ул. Комсомольская, 123	0,944213	0,995481	0,3976
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 121	ж/д, гараж, ул. Комсомольская, 121	0,944215	0,995481	0,1893
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 88	ж/д ул. Комсомольская, 88	0,944218	0,995482	0,2272
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 84	ж/д ул. Комсомольская, 84	0,944219	0,995481	0,0947
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 119	ж/д ул. Комсомольская, 119	0,944219	0,995481	0,1515
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 82	ж/д ул. Комсомольская, 82	0,944221	0,995481	0,3219
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 80	ж/д ул. Комсомольская, 80	0,944222	0,995481	0,2461
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 117	ж/д ул. Комсомольская, 117	0,944222	0,995481	0,0947
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	9(2020)	Индивидуальный жилой дом ул. Комсомольская, 78	0,944223	0,995481	0,1515
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	13 (2020)	Индивидуальный жилой дом ул. Комсомольская, 72	0,944225	0,995481	0,1136
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 76	ж/д ул. Комсомольская, 76	0,944225	0,995481	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 70	ж/д ул. Комсомольская, 70	0,944225	0,995484	0,1704
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 68	ж/д ул. Комсомольская, 68	0,944225	0,995486	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 64	ж/д ул. Комсомольская, 64	0,944225	0,995493	0,1515
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 99	ж/д пр. Мира, 99	0,944274	0,995481	0,1136
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Советский, 13	МДОУ Детский сад №1 "Лучик"	0,944311	0,995483	1,3244
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 97	ж/д пр. Мира, 97	0,944369	0,995481	0,1136
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 84	ж/д пр. Мира, 84	0,944369	0,995481	0,1136
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 75	Упр. обр., ООО "Новокузнецкобувь- торг"	0,944391	0,995485	0,851
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 73	Офисы, магазины	0,944391	0,995484	1,6075
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 95	ж/д пр. Мира, 95	0,944471	0,995481	0,2083
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 54	ж/д пр. Мира, 54	0,944608	0,995481	1,6834
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Советский, 9	ж/д пер. Советский, 9	0,944702	0,99548	0,1324
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Школьная 4,4а,6,11 (обобщенный)	ж/д ул. Школьная 4,4а,6,11 (обобщенный)	0,944742	0,99548	0,549

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Гоголя 32г,48,66,68,82а,70,85,86 (обобщенный)	ж/д 32г,48,66,68,82а,70,85,86 ул. Гоголя (обобщенный)	0,944816	0,995492	1,9486
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 63д	ж/д ул. Калинина, 63д	0,944822	0,995503	0,2649
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 63г	ж/д ул. Калинина, 63г	0,944822	0,995501	0,4351
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 63в	ж/д ул. Калинина, 63в	0,944822	0,995499	0,3595
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 63б	ж/д ул. Калинина, 63б	0,944822	0,995497	0,1513
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 63	ж/д ул. Калинина, 63	0,944822	0,995493	0,0757
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 48	ж/д пр. Мира, 48	0,944822	0,995483	1,929
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 50	ИП Чунарев Л.А.	0,944822	0,995483	0,0756
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 46	ж/д, магазин "Калинка", пр. Мира, 46	0,944822	0,995481	1,8156
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 71	ж/д ул. Комсомольская, 71	0,944822	0,995481	1,7777
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 63а	ж/д ул. Калинина, 63а	0,944823	0,995495	0,5487
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 65	ж/д ул. Калинина, 65	0,944823	0,995494	0,1703
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 55	ж/д пр. Мира, 55	0,944823	0,995482	2,8937
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	Ключевой переулок, 2	ж/д Ключевой переулок, 2	0,944824	0,995494	0,0946
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 57	Гостиница, пр. Мира, 57	0,944824	0,995482	1,551
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	7(2020)	Индивидуальный жилой дом ул. Нагорная, 4	0,944825	0,995503	0,2648
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	6(2020)	Индивидуальный жилой дом ул. Г ого- ля, 115	0,944825	0,995496	0,1702
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Советский, 9а	МОУ "СОШ №18"	0,944825	0,995482	3,6128
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 52	ж/д пр. Мира, 52	0,944825	0,995481	1,6077
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 65а	ж/д, МУП "УпЖ" г. Калтан, МУП "УК ЖКХ" контора	0,944826	0,99548	8,873
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	Горный переулок, 1а	ж/д Горный переулок, 1а	0,944827	0,995494	0,1324
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 69	ж/д ул. Калинина, 69	0,944827	0,995496	0,0946
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 67	ж/д ул. Калинина, 67	0,944827	0,995495	0,1324
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	Пер. Советский, 11,2	ж/д Пер. Советский, 11,2	0,944827	0,995488	0,1324
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	Пер. Советский, 11,1	ж/д Пер. Советский, 11,1, гараж Кар- башова Л.А.	0,944828	0,995486	0,3974
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 54-1,54-2	ж/д, гараж; ул. Калинина, 54-1,54-2	0,944829	0,995487	0,5298
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Советский, 7	Гараж Корбашов М.А., пер. Советский, 7	0,944829	0,995493	0,1324
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Советский, 7	Сарай Корбашов М.А., пер. Советский, 7	0,944829	0,995492	1,7592
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 59 (2)	БАР "Визит", магазины	0,94483	0,995488	0,4256
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 59 (1)	БАР "Визит", магазины	0,94483	0,995487	0,4256
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 61	ж/д пр. Мира, 61	0,94483	0,995482	1,6269
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 63	ж/д пр. Мира, 63	0,94483	0,995482	1,6269
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 71	ж/д пр. Мира, 71	0,944836	0,99548	12,7342
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 65	ж/д пр. Мира, 65, магазин ООО "Хо- тей"	0,944837	0,995482	1,684
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	Пр. Мира, 58 а	ИП Топильская О.М. (магазин "Колбасная лавка")	0,94484	0,995487	0,0378
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 73	ж/д пр. Мира, 73	0,944854	0,995481	0,2839
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 62	МБУ "УЖКиДК КГО" Баня	0,944854	0,995484	1,0787
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 19	ж/д ул. Новая, 19	0,944857	0,995503	0,3976
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 17	ж/д ул. Новая, 17	0,944857	0,995501	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 18	ж/д ул. Новая, 18	0,944857	0,9955	0,1136
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 84/2	ж/д ул. Калинина, 84/2	0,944857	0,995497	0,1136
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 84/1	ж/д ул. Калинина, 84/1	0,944857	0,995496	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 77	ж/д пр. Мира, 77	0,944857	0,995494	0,2649
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 78	ул. Калинина, 78	0,944857	0,995492	0,1325

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 5	ж/д ул. Новая, 5	0,944857	0,995482	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 6	ж/д ул. Новая, 6	0,944857	0,995483	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 7	ж/д ул. Новая, 7	0,944857	0,995486	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 10	ж/д ул. Новая, 10	0,944857	0,995489	0,1136
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 9	ж/д ул. Новая, 9	0,944857	0,995488	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 12	ж/д ул. Новая, 12	0,944857	0,995492	0,0568
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 13	ж/д ул. Новая, 13	0,944857	0,995495	0,4923
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 14	ж/д ул. Новая, 14	0,944857	0,995495	0,0947
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 16	ж/д ул. Новая, 16	0,944857	0,995498	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 15	ж/д ул. Новая, 15	0,944857	0,995498	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 76а	ж/д пр. Мира, 76а	0,944857	0,995483	0,0947
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 86	ж/д ул. Калинина, 86	0,944858	0,995497	0,3596
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 82/1, 82/2	ж/д ул. Калинина, 82/1, 82/2	0,944858	0,995499	0,3407
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 75	ж/д пр. Мира, 75	0,944858	0,995482	0,3028
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 11	ж/д ул. Новая, 11	0,944858	0,995491	0,1894
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 3	ж/д ул. Новая, 3	0,944859	0,995482	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 4	ж/д ул. Новая, 4	0,944859	0,995483	0,1515
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 70	ж/д пр. Мира, 70	0,94486	0,995485	0,2651
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 72	ж/д пр. Мира, 72	0,94486	0,995482	0,4165
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 1	ж/д ул. Новая, 1	0,944861	0,995482	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 101	ж/д ул. Комсомольская, 101	0,944861	0,995497	0,0947
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 103	ж/д ул. Комсомольская, 103	0,944861	0,995499	0,1894
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 46	Церковь	0,944861	0,995505	0,6438
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 50 (1-2)	ж/д ул. Комсомольская, 50 (1-2)	0,944861	0,995501	0,3977
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 52	ж/д ул. Комсомольская, 52	0,944861	0,995501	0,2272
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 60	ж/д ул. Комсомольская, 60	0,944861	0,995507	0,1136
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 105	ж/д ул. Комсомольская, 105	0,944862	0,995501	0,2083
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 107	ж/д ул. Комсомольская, 107	0,944862	0,995502	0,1515
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 56	ж/д ул. Комсомольская, 56	0,944862	0,995504	0,0947
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 54	ж/д ул. Комсомольская, 54	0,944862	0,995503	0,1894
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 109	ж/д ул. Калинина, 109	0,944863	0,995495	0,2651
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 90	ж/д ул. Калинина, 90	0,944863	0,995493	0,1136
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Калинина, 88	ж/д ул. Калинина, 88	0,944863	0,99549	0,0947
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Школьная, 16	ж/д ул. Школьная, 16	0,944863	0,995489	0,1515
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Школьная, 14	ж/д ул. Школьная, 14	0,944863	0,995488	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Школьная, 12	ж/д ул. Школьная, 12	0,944863	0,995484	0,0947
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 79	ж/д пр. Мира, 79	0,944863	0,995482	0,2271
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Школьная, 10	ж/д ул. Школьная, 10	0,944863	0,995481	0,0947
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 87	ж/д ул. Комсомольская, 87	0,944864	0,99548	0,5301
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Школьная, 8	ж/д ул. Школьная, 8	0,944864	0,995483	0,1136
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Школьная, 7а	ж/д ул. Школьная, 7а	0,944865	0,995488	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Школьная, 5а	ж/д ул. Школьная, 5а	0,944865	0,995486	0,1704
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 83	ж/д пр. Мира, 83	0,944865	0,995485	0,1704
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 91	ж/д пр. Мира, 91	0,944865	0,9955	0,1136
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Новая, 2	ж/д ул. Новая, 2	0,944865	0,995489	0,0947
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 85	ж/д пр. Мира, 85	0,944865	0,99549	0,1515

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 74	ж/д пр. Мира, 74	0,944865	0,995493	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 74а	ж/д пр. Мира, 74а	0,944865	0,995497	0,1894
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 109	ж/д ул. Комсомольская, 109	0,944865	0,995499	0,1515
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 76	ж/д пр. Мира, 76	0,944865	0,995495	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 78	ж/д пр. Мира, 78	0,944865	0,9955	0,1325
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 113	ж/д ул. Комсомольская, 113	0,944865	0,995504	0,1136
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 80	ж/д пр. Мира, 80	0,944865	0,995503	0,2272
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 82	ж/д пр. Мира, 82	0,944865	0,995504	0,1136
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 87	ж/д пр. Мира, 87	0,944865	0,995494	0,1704
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 89	ж/д пр. Мира, 89	0,944865	0,995496	0,1136
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ж/д ул. Комсомольская, 87	ул. Комсомольская, 87	0,944866	0,995484	1,9124
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ж/д ул. Комсомольская, 89	ул. Комсомольская, 89	0,944866	0,995481	1,9123
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Школьная, 2	ж/д ул. Школьная, 2	0,944866	0,995494	1,2506
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Школьная, 3	ж/д ул. Школьная, 3	0,944867	0,995482	0,265
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Школьная, 1	ж/д ул. Школьная, 1	0,944867	0,995482	0,2272
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 93	ж/д ул. Комсомольская, 93	0,944867	0,99548	4,9414
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Школьная, 5	ж/д ул. Школьная, 5	0,944867	0,995482	0,1704
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 24 а	Ф.л. Ибрагимова О.А. автомойка	0,944868	0,995482	0,8328
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 95	ж/д ул. Комсомольская, 95	0,944868	0,995482	5,8878
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	14(2020)	Многоквартирный жилой дом ул. Комсомольская, 93-95	0,944869	0,995483	5,9283
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 26/3	Магазин-кафе ул. Комсомольская, 26/3	0,944869	0,995486	3,453
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 26/2	Магазин ул. Комсомольская, 26/2	0,944869	0,995485	1,4045
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 26/1	Магазин ул. Комсомольская, 26/1	0,944869	0,995484	1,4045
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 30	ж/д ул. Комсомольская, 30	0,944869	0,995486	0,0947
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 32	ж/д ул. Комсомольская, 32	0,944869	0,995487	0,1893
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 36	ж/д ул. Комсомольская, 36	0,944869	0,99549	0,1515
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 59	Общежитие училищ. №23	0,945093	0,995484	12,4808
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 61	Д/С №2 "Радуга"	0,946414	0,995485	1,3065
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пр. Мира, 44	ж/д пр. Мира, 44	0,948705	0,995496	1,932
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 69	ж/д ул. Комсомольская, 69	0,948705	0,995492	1,7615
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 65	ж/д ул. Комсомольская, 65	0,951597	0,99548	9,2018
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 67	ж/д Общежитие, УМИ г.Калтан	0,953603	0,995483	2,291
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ОАО "РЖД" (обобщенный)	Дистанция электроснабжения ОАО "РЖД" (обобщенный)	0,961748	0,99548	8,0023
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 16а	ООО "Мастер-Сервис"	0,961815	0,995483	1,1161
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольский, 12	КНС КГО "УКВО"	0,9629	0,995482	0,0946
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Комсомольский, 10/1	МБУ УЖК и ДК КГО" автомойка, теплицы, гараж	0,965007	0,994686	25,5476
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 17	УФРС по КО	0,967363	0,995484	0,2646
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Комсомольский, 7	Гараж Гасанова Н.Н., ООО УК "Иски- тимПлюс", МУП КГО "УКВС"	0,967601	0,99549	3,2702
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 22	Центр здоровья "Энергетик"	0,967601	0,99548	10,0378
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	3(2020)	Нежилое здание пер. Комсомольский, 7/2	0,967601	0,995491	0,586
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Комсомольский, 10/1	МБУ УЖК и ДК КГО" гаража 30 мест	0,970593	0,995068	35,7488
БУ-1,2 ЮК ГРЭС		Здание управ., здравпункт, ТСЦ АБК ОАО "ЮК ГРЭС"	0,97535	0,995485	4,383
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Комсомольский	ФГКУ "12 отряд ФПС по Кем. обл." гараж	0,977758	0,99548	0,8532

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Комсомольский, 1а	ж/д пер. Комсомольская, 1а	0,977863	0,995512	0,1546
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Комсомольский, 10/1	МБУ УЖК и ДК КГО" гаража 30 мест, пристр	0,977884	0,99548	44,9958
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Комсомольский, 8а	ж/д пер. Комсомольская, 8а	0,978144	0,995981	0,1476
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Комсомольский, 6б	ж/д пер. Комсомольская, 6б	0,978144	0,995981	0,1292
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Комсомольский, 4	ж/д пер. Комсомольская, 4	0,978149	0,995982	0,0554
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Комсомольский, 4б	ж/д пер. Комсомольская, 4б	0,978149	0,995981	0,1292
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Комсомольский, 4а	ж/д пер. Комсомольская, 4а	0,97815	0,995981	0,1107
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Комсомольский, 16	ж/д пер. Комсомольская, 16	0,978415	0,99598	0,3322
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	пер. Комсомольский	ФГКУ "12 отряд ФПС по Кем. обл."	0,979195	0,995737	1,5597
БУ-1,2 ЮК ГРЭС		Гараж ТСЦ ЮК ГРЭС	0,980951	0,995763	0,5701
БУ-1,2 ЮК ГРЭС		Проходная №1 ЮК ГРЭС	0,985575	0,995482	0,3019
БУ-1,2 ЮК ГРЭС		Мастерские п/ст 110кВт	0,992905	0,995483	0,4522
БУ-1,2 ЮК ГРЭС	ООО "ЮК ПТУ"	ООО "ЮК ПТУ"	0,9996	0,99548	9,6188
БУ-3 ЮК ГРЭС	0	г. Осинники прирост 2019-2029 (от)	0,211045	0,983718	169,4015
БУ-3 ЮК ГРЭС	г. Осинники	г. Осинники (от)	0,211045	0,983718	4181,1427
БУ-3 ЮК ГРЭС	с. Красная орловка	с. Красная орловка	0,253747	0,983718	22,271
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Пожарского, 20	МКУ УО Школа №24	0,407105	0,983737	16,5785
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 53	ж/д, Магазин, ул. Дзержинского, 53(от)	0,56883	0,983718	32,4533
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 53/1	Мартемьянова (маг. Продукты), Клепиков А.А.	0,568832	0,983719	0,8548
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 49/1	ООО "Стронк" прод.магазин	0,568832	0,983722	0,9729
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 50	ж/д ул. Дзержинского, 50(от)	0,568833	0,983719	24,7397
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 49	ж/д ул. Дзержинского, 49(от3)	0,56901	0,983718	36,6929
БУ-3 ЮК ГРЭС	15(2019)	9-эт. жилой дом №17 в р-не домов №48-50 по ул. Дзержинского (от)	0,56937	0,983721	7,6445
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 48	ж/д ул. Дзержинского, 48(от)	0,570002	0,983718	24,1149
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 46	ж/д ул. Дзержинского, 46(от)	0,572662	0,983718	28,2848
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 44	ж/д ул. Дзержинского, 44(от)	0,573666	0,983718	29,0495
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 40	ж/д, Магазин, парикмахерская, почта России, ул. Дзержинского, 40(от)	0,576416	0,983718	24,1846
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 42	ж/д, УМИ г. Калтан, Мастер-Сервис, ул. Дзержинского, 42(от)	0,576417	0,983718	22,0303
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 67	ж/д ул. Дзержинского, 67 вв1 (от)	0,576602	0,983719	11,4357
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 67	ж/д ул. Дзержинского, 67 вв2 (от)	0,576602	0,983722	11,436
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 65	ж/д ул. Дзержинского, 65(от)	0,576605	0,98372	9,3851
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 63	ж/д ул. Дзержинского, 63 (от)	0,576608	0,983719	22,8722
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 59	ж/д ул. Дзержинского, 59(от)	0,577504	0,983718	19,9523
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 47	д/с №15(от)	0,57751	0,983718	10,5635
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 57	ж/д, МОВД "Осинниковский" опопр- ный пункт, ул. Дзержинского, 57(от)	0,578535	0,983718	19,9455
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 55	ж/д ул. Дзержинского, 55(от)	0,578536	0,983718	18,486
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 61/1	ж/д ул. Дзержинского, 61/1(от)	0,5789	0,98372	20,3624
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 69	ул. Дзержинского, 69(от)	0,5789	0,983718	8,687
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 61	ж/д ул. Дзержинского, 61(от)	0,578923	0,98372	29,5649
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 61а	ж/д ул. Дзержинского, 61а(от)	0,578923	0,983723	25,3992
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 36	ж/д, д/сад №15, Магазин, ООО "Аптека", ул. Дзержинского, 36(от2)	0,580307	0,983718	25,2967

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 38	ж/д, МУ "ЦБС", ип Владимиров, ул. Дзержинского, 38(от)	0,58031	0,983718	22,0305
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 9	ж/д ул. Дзержинского, 9(от)	0,580572	0,983721	7,2267
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 11	ж/д, ип Ахмедова Г.М., ул. Дзержинского, 11(от)	0,580572	0,98372	5,4896
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 7	ж/д ул. Дзержинского, 7(от)	0,580572	0,983723	8,1996
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 13	ИП Толстов (Баня)	0,580572	0,983727	1,6677
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 6	ж/д ул. Дзержинского, 6(от)	0,580577	0,983719	6,4625
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 4	ж/д ул. Дзержинского, 4(от)	0,580614	0,983723	7,7132
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 8	ж/д ул. Дзержинского, 8(от)	0,580654	0,98372	8,0608
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 17	ж/д ул. Дзержинского, 17(от)	0,580685	0,983725	7,2963
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 15	ж/д ул. Дзержинского, 15(от)	0,580685	0,983725	7,7827
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 10	ООО Гермес, ул. Дзержинского, 10(от)	0,580781	0,98372	2,2931
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 2	д/с №°7(от)	0,580815	0,983729	7,9912
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 14	ж/д, МОУ ДОД ДШИ №43, ул. Дзержинского, 14(от)	0,581724	0,983721	7,9219
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 18	ж/д ул. Дзержинского, 18(от)	0,581784	0,983724	10,5623
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 16	ж/д ул. Дзержинского, 16(от)	0,581784	0,983721	6,949
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 21а	ФГУП "ВГСЧ"(слесарный цех)	0,58218	0,983736	0,8339
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 21а	ФГУП "ВГСЧ"(гараж2от)	0,58218	0,983731	4,4472
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 21а	ФГУП "ВГСЧ" (адм. зд)	0,58218	0,983729	8,1997
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 21а	ФГУП "ВГСЧ"(тепловой комплекс)	0,582181	0,983729	0,4864
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 21а	ФГУП "ВГСЧ" (хим. лаб)	0,582181	0,983729	0,8338
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 19	МОУ ДОД ДЩИ №43(от)	0,582182	0,98373	4,8642
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 21	ж/д ул. Дзержинского, 21(от)	0,582186	0,983731	10,0063
БУ-3 ЮК ГРЭС	17(2023)	9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (от)	0,582255	0,983719	10,7502
БУ-3 ЮК ГРЭС	17 (2023)	9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (от)	0,582255	0,983719	21,5073
БУ-3 ЮК ГРЭС	16(2021)	9-эт. жилой дом в районе домов ул. Дзержинского, 25, 27 (от)	0,582257	0,983721	23,043
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 1-я Новостройка, 12	ж/д ул. 1-я Новостройка, 12(от)	0,582984	0,983729	0,4864
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 1-я Новостройка, 12а	ж/д ул. 1-я Новостройка, 12а(от)	0,582984	0,983726	0,6254
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 1-я Новостройка, 14	ж/д ул. 1-я Новостройка, 14(от)	0,582984	0,983722	0,5559
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 1-я Новостройка, 9	ж/д ул. 1-я Новостройка, 9(от)	0,582984	0,983733	0,4864
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 1-я Новостройка, 8	ж/д ул. 1-я Новостройка, 8(от)	0,582984	0,983736	1,0424
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 1-я Новостройка, 6	ж/д ул. 1-я Новостройка, 6(от)	0,582984	0,983744	1,3203
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 1-я Новостройка, 7а	ж/д ул. 1-я Новостройка, 7а(от)	0,582984	0,983738	0,6254
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 1-я Новостройка, 3	ж/д ул. 1-я Новостройка, 3(от)	0,582984	0,983748	0,5559
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 1-я Новостройка, 7	ж/д ул. 1-я Новостройка, 7(от)	0,582984	0,983744	1,0424
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 1-я Новостройка, 18	ж/д ул. 1-я Новостройка, 18(от)	0,582985	0,983722	0,6254
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 1-я Новостройка, 16	ж/д ул. 1-я Новостройка, 16(от)	0,582985	0,983722	0,7644
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 1-я Новостройка, 24	ж/д ул. 1-я Новостройка, 24(от)	0,582987	0,983727	0,6254
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 1-я Новостройка, 26	ж/д ул. 1-я Новостройка, 26(от)	0,582987	0,983729	0,8339
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 2-я Новостройка, 21	ж/д ул. 2-я Новостройка, 21(от)	0,582987	0,983731	1,7372
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 1-я Новостройка, 20	ж/д ул. 1-я Новостройка, 20(от)	0,582987	0,983722	0,6949
БУ-3 ЮК ГРЭС	19(2020)	Индивидуальный жилой дом ул. 2-я Новостройка, 19 (от)	0,582988	0,983724	0,5559

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 2-я Новостройка, 7а	ж/д ул. 2-я Новостройка, 7а(от)	0,582988	0,983732	0,6949
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 2-я Новостройка, 12а	ж/д ул. 2-я Новостройка, 12а(от), гараж	0,582988	0,983723	1,0423
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 2-я Новостройка, 9	ж/д ул. 2-я Новостройка, 9 (от)	0,582988	0,983732	1,5288
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 2-я Новостройка, 10	ж/д ул. 2-я Новостройка, 10(от)	0,582988	0,983733	1,7372
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 2-я Новостройка, 14	ж/д ул. 2-я Новостройка, 14(от)	0,582988	0,983729	0,6949
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 2-я Новостройка, 16	ж/д ул. 2-я Новостройка, 16(от)	0,582988	0,983725	0,7644
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 29	Поликлиника (от)	0,582992	0,983722	4,7253
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 2-я Новостройка, 20	ж/д ул. 2-я Новостройка, 20	0,582992	0,983731	0,8339
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 28	МАУ "МФЦ КГО", МУП "УК ЖКХ", (от)	0,58324	0,98372	1,6678
БУ-3 ЮК ГРЭС	18(2026)	9-эт. жилой дом в районе домов ул. Дзержинского, 20, 30 (от)	0,583753	0,983719	21,5082
БУ-3 ЮК ГРЭС	18(2026)	9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (от)	0,583753	0,983719	10,7506
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 30а		0,586206	0,983718	17,5802
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 32	ж/д, Магазин, ул. Дзержинского, 32(от)	0,586207	0,983719	6,7403
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 34	ж/д, ООО "Центрпродсервис", ул. Дзержинского, 34(от)	0,587146	0,983719	27,0294
БУ-3 ЮК ГРЭС	ООО "Агроэлитинвест"	ООО "Агроэлитинвест"	0,589167	0,983718	1187,2151
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 35	ж/д, ООО "КЭнК", ул. Дзержинского, 35(от)	0,589197	0,983718	15,2851
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 37	ж/д ул. Дзержинского, 37(от)	0,5892	0,983718	17,2999
БУ-3 ЮК ГРЭС	21(2020)	Индивидуальный жилой дом ул. 2-я Новостройка, 38 (от)	0,589201	0,983729	0,9032
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 2-я Новостройка, 24	ж/д ул. 2-я Новостройка, 24	0,589366	0,98373	0,6948
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 2-я Новостройка, 24	ж/д ул. 2-я Новостройка, 26(от)	0,589366	0,983729	0,9032
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 2-я Новостройка, 27	ж/д ул. 2-я Новостройка, 27(от)	0,589366	0,983735	0,5558
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 2-я Новостройка, 29	ж/д ул. 2-я Новостройка, 29 (от)	0,589366	0,983733	1,5285
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 33, 33-1, 33-2	ж/д ул. Дзержинского, 33(от)	0,589431	0,983721	3,6823
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 32а, 32а- 1, 32а-2	ж/д ул. Дзержинского, 32а(от)	0,589635	0,983722	0,7365
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 31, 31 - 1а, 31-2	ж/д ул. Дзержинского, 31(от)	0,589699	0,983726	2,8486
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Руставели, 24	Столовая ФГСУВУ "СПУ"	0,601772	0,983727	2,0406
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Руставели, 24	Общежитие 1 ул. Руставели, 24	0,601772	0,983721	7,9583
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Руставели, 24	Общежитие 2 ул. Руставели, 24	0,601772	0,983726	7,9581
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Руставели, 24	Гараж ФГСУВУ "СПУ"	0,601806	0,983719	4,1265
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Руставели, 24	Коттедж №1 ул. Руставели, 24	0,601806	0,983723	0,8162
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Руставели, 24	Коттедж N°2 ул. Руставели, 24	0,601806	0,983724	0,8162
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Руставели, 24	ж/д ул. Руставели, 24	0,601806	0,983732	0,2302
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Руставели, 24	Проходная ФГСУВУ "СПУ"	0,601807	0,983727	0,8162
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Руставели, 24	Г остиница	0,601807	0,98373	2,222
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Руставели, 24	Баня ФГСУВУ "СПУ"	0,601807	0,983722	1,179
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Руставели, 24	Складское помещение ФГСУВУ "СПУ"	0,601807	0,98372	2,6301
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Руставели, 24	Мастерские ФГСУВУ "СПУ"	0,601807	0,983719	16,551
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Руставели, 24	Адм корпус ФГСУВУ "СПУ"	0,601808	0,983719	10,8376
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Руставели, 24	Спортзал ФГСУВУ "СПУ"	0,60181	0,983719	2,1313
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Шота Руставели, 27	ж/д ул. Шота Руставели, 27	0,602853	0,983722	2,9022

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Шота Руставели, 25	ж/д ул. Шота Руставели, 25	0,602912	0,983722	3,5824
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Шота Руставели, 23а	ж/д ул. Шота Руставели, 23а	0,602912	0,98372	5,6229
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. 1-я Горького, 43	ж/д ул. 1-я Горького, 43	0,604047	0,983721	0,3628
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Г орького, 42	ж/д ул. Горького, 42	0,604047	0,983721	0,3174
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Славы, 14	ж/д ул. Славы, 14	0,604948	0,983743	0,2305
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 2	ж/д ул. Победы, 2	0,604948	0,983742	0,4535
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 4	ж/д ул. Победы, 4	0,604948	0,983738	0,3628
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 6	ж/д ул. Победы, 6	0,604948	0,983735	0,6349
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 8	ж/д ул. Победы, 8	0,604948	0,98373	0,3628
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 10	ж/б ул. Победы, 10	0,604948	0,98373	0,3174
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 14	ж/д ул. Победы, 14	0,604948	0,983724	0,3628
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 1	ж/д ул. Победы, 1	0,604948	0,983735	0,3174
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 3	ж/д ул. Победы, 3	0,604948	0,983731	0,3628
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 5	ж/д ул. Победы, 5	0,604948	0,983727	0,3628
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 7	ж/д ул. Победы, 7	0,604948	0,983724	0,3628
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 9	ж/д ул. Победы, 9	0,604948	0,983721	0,4535
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Славы, 8	ж/д ул. Славы, 8	0,604948	0,983741	0,3174
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Славы, 4	ж/д ул. Славы, 4	0,604948	0,983742	0,2721
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Славы, 18	ж/д ул. Славы, 18	0,604948	0,983728	0,2721
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Славы, 1	ж/д ул. Славы, 1	0,604948	0,983738	1,179
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 16	ж/д ул. Победы, 16	0,60495	0,983721	0,3628
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 11	ж/д ул. Победы, 11	0,604951	0,983719	0,1509
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 18	ж/д ул. Победы, 18	0,604952	0,98372	0,1929
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 13	ж/д ул. Победы, 13	0,604953	0,983719	0,4988
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 15	ж/д ул. Победы, 15	0,604954	0,983719	0,3628
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Славы, 5	ж/д ул. Славы, 5	0,604955	0,983723	1,3604
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Славы, 26	ж/д ул. Славы, 26	0,604955	0,983728	0,6349
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 22	ж/д ул. Победы, 22	0,605266	0,983721	0,4081
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 61	ж/д ул. Стахановская, 61	0,605293	0,983725	0,5442
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 24-2	ж/д ул. Победы, 24-2	0,605483	0,983721	0,4535
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 63-1	ж/д ул. Стахановская, 63-1	0,605516	0,983726	0,5895
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 63-2	ж/д ул. Стахановская, 63-2	0,605554	0,983726	0,5442
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 23	ж/д ул. Победы, 23	0,605576	0,983729	0,3174
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 21	ж/д ул. Победы, 21	0,605576	0,983731	0,5442
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 24-1	ж/д ул. Победы, 24-1	0,605576	0,983722	0,4535
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 26-2	ж/д ул. Победы, 26-2	0,60563	0,983721	0,4535
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 26-1	ж/д ул. Победы, 26-1	0,605712	0,983721	0,4535
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 65-1	ж/д ул. Стахановская, 65-1	0,605739	0,983727	0,5442
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 65-2	ж/д ул. Стахановская, 65-2	0,605739	0,983726	0,5895
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 28-1	ж/д ул. Победы, 28-1	0,605876	0,983721	0,4988
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 28-2	ж/д ул. Победы, 28-2	0,605908	0,983722	0,4988
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 30-1	ж/д ул. Победы, 30-1	0,605908	0,983723	0,5895
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 67-2	ж/д ул. Стахановская, 67-2	0,606017	0,983726	0,3628
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 67-1	ж/д ул. Стахановская, 67-1	0,606017	0,983726	0,3628
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 30-2	ж/д ул. Победы, 30-2	0,606274	0,983722	0,5442
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 69-1	ж/д ул. Стахановская, 69-1	0,606328	0,983726	0,5442

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 69-2	ж/д ул. Стахановская, 69-2	0,606328	0,983726	0,4988
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 32-2	ж/д ул. Победы, 32-2	0,606519	0,983722	0,3628
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 32-1	ж/д ул. Победы, 32-1	0,606519	0,983723	0,4988
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 71	ж/д ул. Стахановская, 71	0,606601	0,983729	0,3174
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 73а	ж/д ул. Стахановская, 73а	0,606601	0,98373	0,3628
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 54	ж/д ул. Стахановская, 54	0,606601	0,983736	0,6349
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 56-2	ж/д ул. Стахановская, 56-2	0,606601	0,983736	0,5895
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 58-1	ж/д ул. Стахановская, 58-1	0,606601	0,983739	0,5895
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 58-2	ж/д ул. Стахановская, 58-2	0,606601	0,983739	0,5895
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 73	ж/д ул. Стахановская, 73	0,606628	0,983725	0,2321
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 60-2	ж/д ул. Стахановская, 60-2	0,606628	0,983732	0,5895
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Стахановская, 68-1	ж/д ул. Стахановская, 68-1	0,606628	0,983719	0,5895
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 34-1	ж/д ул. Победы, 34-1	0,607032	0,983719	0,3174
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 34-2	ж/д ул. Победы, 34-2	0,607048	0,983719	0,4988
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 36-2	ж/д ул. Победы, 36-2	0,607163	0,983719	0,4988
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 36-1	ж/д ул. Победы, 36-1	0,607163	0,983719	0,4988
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 35	ж/д, гараж №2, ул. Победы, 35	0,607229	0,983721	0,3628
БУ-3 ЮК ГРЭС	23 (2020)	Индивидуальный жилой дом ул. Стахановская, 79	0,607393	0,983727	1,1093
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Победы, 46	ж/д, общежитие ул. Победы, 46	0,612512	0,983718	9,7951
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Тепличная, 1-1	ж/д, Гараж, ул. Тепличная, 1-1	0,612519	0,983724	0,7256
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Тепличная, 3-2	ж/д ул. Тепличная, 3-2	0,612519	0,983728	0,4988
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Тепличная, 5-1	ж/д ул. Тепличная, 5-1	0,612519	0,98373	0,5442
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Тепличная, 7-2	ж/д ул. Тепличная, 7-2	0,612519	0,983735	0,5895
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Тепличная, 9-2	ж/д ул. Тепличная, 9-2	0,612519	0,983737	0,8163
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Тепличная, 4	ж/д ул. Тепличная, 4	0,612519	0,983725	0,5895
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Тепличная, 1-2	ж/д ул. Тепличная, 1-2	0,612519	0,983724	0,4081
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Тепличная, 3-1	ж/д ул. Тепличная, 3-1	0,612519	0,983727	0,4988
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Тепличная, 5-2	ж/д ул. Тепличная, 5-2	0,612519	0,983731	0,4988
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Тепличная, 7-1	ж/д ул. Тепличная, 7-1	0,612519	0,983735	0,5442
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Тепличная, 9-1	ж/д ул. Тепличная, 9-1	0,612519	0,983737	0,5442
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Тепличная, 1	ж/д ул. Тепличная, 1, ФЛ Ступеньков Д.В. (теплица)	0,612519	0,983724	0,7709
БУ-3 ЮК ГРЭС	22(2020)	Индивидуальный жилой дом ул. Тепличная, 1а	0,613553	0,983719	1,0873
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Весеняя, 10	ж/д ул. Весеняя, 10	0,614109	0,983719	0,6349
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Весеняя, 8	ж/д ул. Весеняя, 8	0,614109	0,983719	0,907
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Весеняя, 4-1	ж/д ул. Весеняя, 4-1	0,614109	0,983719	0,5442
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Весеняя, 3	ж/д ул. Весеняя, 3	0,614109	0,98373	0,8616
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Весеняя, 5	ж/д ул. Весеняя, 5	0,614109	0,983727	0,7709
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Весеняя, 7	ж/д ул. Весеняя, 7	0,614109	0,983723	0,5442
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Весеняя, 14	ж/д ул. Весеняя, 14	0,614109	0,983739	1,2244
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Весеняя, 1	ж/д ул. Весеняя, 1	0,614109	0,983733	0,5442
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Весеняя, 2-1	ж/д ул. Весеняя, 2-1	0,614109	0,983719	0,5442
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Весеняя, 2-2	ж/д ул. Весеняя, 2-2	0,614109	0,983719	0,5442
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Весеняя, 4-2	ж/д ул. Весеняя, 4-2	0,614109	0,983719	0,3174
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Весеняя, 6-2	ж/д, баня, ул. Весеняя, 6-2	0,614109	0,983719	0,5442
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Весеняя, 6-1	ж/д ул. Весеняя, 6-1	0,614109	0,983719	0,3628
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Весеняя, 11	ж/д ул. Весеняя, 11	0,614109	0,983735	0,4535

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Дзержинского, 51	ж/д, ООО "Чибис", ул. Дзержинского, 51(от)	0,724956	0,983719	14,6935
БУ-3 ЮК ГРЭС		Школа №«2	0,734659	0,983718	92,8188
БУ-3 ЮК ГРЭС	20 (2020)	Индивидуальный жилой дом ул. Российская, 6	0,757779	0,983726	0,8122
БУ-3 ЮК ГРЭС		ООО "МТК"	0,830588	0,983769	10,9458
БУ-3 ЮК ГРЭС	1 (2020)	Административное здание и производственный цех ул. Комсомольская, 12/1	0,871906	0,983733	7,5982
БУ-3 ЮК ГРЭС		Очистные сооружения МУП КГО "УКВО"	0,882585	0,983729	9,9749
БУ-3 ЮК ГРЭС		ООО КЗ «КВОиТ»	0,931354	0,983718	297,3496
БУ-3 ЮК ГРЭС	ООО "ПромкомбинатЪ"	ООО "ПромкомбинатЪ"	0,932156	0,983718	132,3663
БУ-3 ЮК ГРЭС	ул. Комсомольская, 8	ООО "Калтанский ЗМК" , ул. Комсомольская, 8	0,932823	0,983732	68,9181
Котельная "Больничная"	ул. 60 лет Октября, 1	Бол-ца, ООО "Виола" (аптека), Прачечная, ул. 60 лет Октября, 1	0,99999	0,999941	0,0633
Котельная "Больничная"	ул. 60 лет Октября, 1а	ДЮСШТ, ул. 60 лет Октября, 1а	0,999991	0,999948	0,009
Котельная "Больничная"	ул. Российская, 2а	ж/д, Хамидулин В.Г., ул. Российская, 2а	0,999991	0,999949	0,0069
Котельная "Больничная"	ул. 60 лет Октября, 1	Кухня, ул. 60 лет Октября, 1	0,999996	0,999941	0,0047
Котельная "Больничная"	ул. Ленина, 47/2	ж/д ул. Ленина, 47/2	0,999998	0,999948	0,0013
Котельная "Больничная"	ул. Ленина, 47/1	ж/д ул. Ленина, 47/1	0,999998	0,999949	0,0013
Котельная "Больничная"	Г аражи	Г аражи	1	0,999942	0,0008
Котельная "Больничная"	ул. 60 лет Октября, 11	ССМП ул. 60 лет Октября, 11	1	0,999945	0,0038
Котельная "Больничная"	ул. Кузбасская, 108	ж/д ул. Кузбасская, 108	1	0,999948	0,0011
Котельная "Больничная"	ул. Куйбышева, 32	ж/д ул. Куйбышева, 32	1	0,999955	0,0019
Котельная "Больничная"	ул. Куйбышева, 30	ж/д ул. Куйбышева, 30	1	0,999955	0,0041
Котельная "Малышев Лог"	ул. Покрышкина, 3	ж/д, Янина Л.И., ул. Покрышкина, 3	0,999986	0,999874	0,0392
Котельная "Малышев Лог"	ул. Невского, 15	КДЦ "Сюрприз"	0,999986	0,999852	0,0142
Котельная "Малышев Лог"	ул. Набережная, 17/2	ж/д ул. Набережная, 17/2	0,999986	0,999885	0,0038
Котельная "Малышев Лог"	ул. Невского, 12	ИП Бондарюк Р.Н.	0,999986	0,999865	0,0024
Котельная "Малышев Лог"	ул. Набережная, 33	ж/д ул. Набережная, 33	0,999986	0,999883	0,0033
Котельная "Малышев Лог"	ул. Набережная, 17/1	ж/д ул. Набережная, 17/1	0,999986	0,999885	0,0038
Котельная "Малышев Лог"	ул. Набережная, 50	ж/д ул. Набержная, 50	0,999986	0,999878	0,0038
Котельная "Малышев Лог"	ул. Покрышкина, 19	ж/д ул. Покрышкина, 19	0,999986	0,999872	0,0052
Котельная "Малышев Лог"	ул. Невского, 18	ж/д ул. Невского, 18	0,999993	0,999852	0,0303
Котельная "Малышев Лог"	ул. Невского, 20	ж/д ул. Невского, 20	0,999996	0,999852	0,0208
Котельная "Малышев Лог"	ул. Невского, 23	ж/д ул. Невского, 23	0,999999	0,999865	0,0047
Котельная "Малышев Лог"	ул. Невского, 29г	ж/д ул. Невского, 29г	0,999999	0,999865	0,0057
Котельная "Малышев Лог"	ул. Невского, 27	ж/д ул. Невского, 27	0,999999	0,999866	0,0038
Котельная "Малышев Лог"	24(2020)	Индивидуальный жилой дом ул. Невского, 35	0,999999	0,999876	0,0033
Котельная "Малышев Лог"	ул. Невского, 17а	ж/д ул. Невского, 17а	0,999999	0,99986	0,0038
Котельная "Малышев Лог"	ул. Невского, 19б	ж/д ул. Невского, 19б	0,999999	0,999863	0,0033
Котельная "Малышев Лог"	ул. Невского, 33	ж/д ул. Невского, 33	0,999999	0,999875	0,0047
Котельная "Малышев Лог"	ул. Невского, 29	ж/д ул. Невского, 29	0,999999	0,999869	0,0028
Котельная "Малышев Лог"	ул. Невского, 29а	ж/д ул. Невского, 29а	0,999999	0,999867	0,0047
Котельная "Малышев Лог"	ул. Невского, 29в	ж/д ул. Невского, 29в	0,999999	0,999863	0,0071
Котельная "Малышев Лог"	ул. Невского, 17в	ж/д ул. Невского, 17в	0,999999	0,999856	0,0047
Котельная "Малышев Лог"	ул. Покрышкина, 9	КДЮСШ, ул. Покрышкина, 9	1	0,999857	0,0516
Котельная "Малышев Лог"	ул. Покрышкина, 16	ж/д ул. Покрышкина, 16	1	0,999861	0,0558
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 27	ж/д ул. 60 лет Октября, 27	0,895067	0,998868	1,6317

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 25	ж/д ул. 60 лет Октября, 25	0,895069	0,998868	1,6353
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 21а	ж/д ул. 60 лет Октября, 21а	0,896254	0,998868	0,5868
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 21	ж/д ул. 60 лет Октября, 21	0,896259	0,998868	1,6138
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 23	ж/д ул. 60 лет Октября, 23	0,89626	0,998868	1,8321
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 23-2	"Чибис" ул. 60 лет Октября, 23-2	0,896899	0,998869	0,0859
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 19-2	Склад №1 и №2 шк.№30 ул. 60 лет Октября, 19-2	0,900372	0,998868	0,0966
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 29	ж/д ул. 60 лет Октября, 29	0,901325	0,998868	1,6281
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 19-1	шк.№30 ул. 60 лет Октября, 19-1	0,902156	0,998868	1,7033
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 17	ж/д ул. 60 лет Октября, 17	0,903778	0,998868	0,823
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 15	ж/д ул. 60 лет Октября, 15	0,907279	0,998868	0,8731
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 32	Адм-ция, МОУ ДШИ №37, ЦБС г. Калтан ф-л, МАУ "МФЦ КГО", ул. 60 лет Октября, 32	0,90728	0,998875	0,6262
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 32	Магазин ул. 60 лет Октября, 32	0,90728	0,998875	0,025
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 13	ж/д ул. 60 лет Октября, 13	0,910382	0,99887	0,8302
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 13	ООО Вагнер, Жуковицкая М.А., ул. 60 лет Октября, 13	0,910382	0,998874	0,068
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 11	ж/д ул. 60 лет Октября, 11	0,917045	0,998868	1,2202
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 11а	д/с №1, бассейн ул. 60 лет Октября, 11а	0,917046	0,99887	0,5475
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 9	ж/д ул. 60 лет Октября, 9	0,917577	0,998868	1,0806
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 24	ж/д, Магазин, ф-л Аптеки, ул. 60 лет Октября, 24	0,919901	0,998868	1,1457
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 28	ж/д, ЦБС г. Калтан ф-л,, ул. 60 лет Октября, 28	0,919901	0,998868	1,1492
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 26	ж/д ул. 60 лет Октября, 26	0,919903	0,998869	1,1099
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 30	МБОУ ДОД "КДЮСШ" спортзал, ДК "Прогресс", ул. 60 лет Октября, 30	0,919903	0,998874	1,336
Котельная "Садовая"	25(2020)	Школа, ул. 60 лет Октября, 7 (кап.ремонт сущ. зд.)	0,928395	0,998868	1,5341
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 22а	д/с №37 ул. 60 лет Октября, 22а	0,930064	0,998868	0,3291
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 5	Гаражи, ул. 60 лет Октября, 5	0,930066	0,998869	0,1002
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 5а	ОГПС-12, гараж У гольная компания, ул. 60 лет Октября, 5а	0,930066	0,998869	0,3184
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 22	МБОУ ДОД ДЮЦ ул. 60 лет Октября, 22	0,930066	0,998868	0,279
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 14	ж/д ул. 60 лет Октября, 14	0,934829	0,998868	1,0838
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 16	ж/д ул. 60 лет Октября, 16	0,93483	0,998868	1,0337
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 18	ж/д, ф.л. Шкурина А.А, и.п. Черепанова А.Ю, ул. 60 лет Октября, 18	0,937296	0,998879	1,0874
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 20	Магазин, офис, парикмахермкая, ул. 60 лет Октября, 20	0,937298	0,998888	0,068
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 2	ж/д ул. 60 лет Октября, 2	0,939255	0,998872	0,5115
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 4	ж/д ул. 60 лет Октября, 4	0,939255	0,998869	0,5115
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 6	ж/д, Магазин, ул. 60 лет Октября, 6	0,939335	0,99887	0,6009
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 8	ж/д ул. 60 лет Октября, 8	0,939714	0,998872	0,4936
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 10	ИП Прокушева Т.Г., ИП Лидовских О.Е., ИП Тимошенко И.З., ул. 60 лет Октября, 10	0,940559	0,998871	0,0465
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 10	ж/д, ф-л ГОВД, ул. 60 лет Октября, 10	0,941122	0,998871	0,5079
Котельная "Садовая"	ул. 60 лет Октября, 10	Гараж ул. 60 лет Октября, 10	0,94225	0,99887	0,0143
Котельная "Садовая"	ул. Ленина, 36	ж/д ул. Ленина, 36	0,965726	0,998904	0,025
Котельная "Садовая"	ул. Восточная, 6	ж/д ул. Восточная, 6	0,965726	0,998887	0,0465
Котельная "Садовая"	ул. Ленина, 20	ж/д ул. Ленина, 20	0,965726	0,998873	0,0429
Котельная "Садовая"	ул. Ленина, 15	ж/д ул. Ленина, 15	0,971759	0,998871	0,0179

Номер источника	Адрес узла ввода	Наименование узла	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
Котельная "Садовая"	ул. Ленина, 9/2	ж/д ул. Ленина, 9/2	0,978005	0,998876	0,0179
Котельная "Садовая"	ул. Ленина, 5/1	ж/д ул. Ленина, 5/1	0,981878	0,99887	0,025
Котельная "Садовая"	ул. Ленина, 5/2	ж/д ул. Ленина, 5/2	0,981878	0,99887	0,0215
Котельная "Садовая"	ул. Ленина, 2	д/с №12 ул. Ленина, 2	0,98541	0,998868	0,4435
Котельная "Садовая"	ул. Ленина, 2а	Гаражи ул. Ленина, 2а	0,985412	0,998874	0,1073
Котельная "Садовая"	ул. Ленина, 1	МБУ "УЖК и ДК КГО", гаражи МУП "МКО" ул. Ленина, 1	0,985412	0,998879	0,211
Котельная "Садовая"	ул. Дзержинского, 3	ж/д ул. Дзержинского, 3	0,997523	0,998874	0,2682
Котельная "Садовая"	ул. Дзержинского, 4	ж/д ул. Дзержинского, 4	0,997523	0,998877	0,2611
Котельная "Садовая"	ул. Садовая	м-н ул. Садовая	0,997523	0,998893	0,025
Котельная "Угольная"	ул. Угольная	Гидроузел, ул. Угольная	1	0,999921	0,0063
Котельная "Угольная"	ул. Угольная, 3	ж/д ул. Угольная, 3 (отоп)	0,998025	0,999909	0,0869
Котельная "Угольная"	ул. Угольная, 2	ж/д, Магазин ул. Угольная, 2 (отоп)	0,997249	0,999909	0,1129
Котельная "Угольная"	ул. Угольная, 1	ж/д ул. Угольная, 1 (отоп)	0,996241	0,999909	0,0469
Котельная "Угольная"	ул. Угольная, 4	ж/д ул. Угольная, 4 (отоп)	0,996591	0,999909	0,0578
Котельная "Угольная"	ул. Угольная, 3/1 (отоп)	ж/д ул. Угольная, 3/1 (отоп)	0,998025	0,999909	0,0471
Котельная с.Сарбала	ул. Садовая, 33	Амбул-ия, ул. Садовая, 33	0,999989	0,999973	0,0009
Котельная с.Сарбала	ул. Садовая, 42	ж/д ул. Садовая, 42	0,999989	0,999977	0,0037
Котельная с.Сарбала	ул. Садовая, 11	МДОУ Детский сад № 11, ул. Садовая, 11(отоп)	0,999993	0,999974	0,0044
Котельная с.Сарбала	ул. Садовая, 11	СОШ №30, ул. Садовая, 11	0,999999	0,999974	0,0161
Котельная школы №29	ул. Спортивная, 16	Школа №29(1)	0,999995	0,999985	0,0115
Котельная школы №29	ул. Спортивная, 16	Школа №29(спортзал, матерские)	0,999995	0,999993	0,0041
Котельная д/с №10	ул. Советская, 44	д/с №10,ул.Советская,44 (отоп)	1	1	0.0007

11.6. Предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения

11.6.1. Применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования

Применение рациональных тепловых схем, с дублированными связями, обеспечивающих готовность энергетического оборудования источников теплоты, выполняется на этапе их проектирования. При этом топливо-, электро- и водоснабжение источников теплоты, обеспечивающих теплоснабжение потребителей первой категории, предусматривается по двум независимым вводам от разных источников, а также использование запасов резервного топлива.

Источники теплоты, обеспечивающие теплоснабжение потребителей второй и третей категории, обеспечиваются электро- и водоснабжением по двум независимым вводам от разных источников и запасами резервного топлива.

Кроме того, для теплоснабжения потребителей первой категории устанавливаются местные резервные (аварийные) источники теплоты (стационарные или передвижные). При этом обеспечено резервирование, обеспечивающее в аварийных ситуациях 100%-ную подачу теплоты от тепловых сетей.

11.6.2. Установка резервного оборудования

Установка резервного оборудования не планируется.

11.6.3. Организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

На сегодняшний день все источники тепловой энергии работают в уделенных изолированных зонах. Возможность совместной работы отсутствует.

11.6.4. Резервирование тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа, города федерального значения

На сегодняшний день резервирование представляет собой перемычки на ЮК ГРЭС между БУ-1, БУ-2, БУ-3, а также на тепловых сетях города Калтан.

11.6.5. Устройство резервных насосных станций

В настоящий момент установка резервных насосных станций на тепловых сетях города не требуется.

11.6.6. Установка баков-аккумуляторов

Установка дополнительных баков-аккумуляторов не планируется.

11.7. Описание изменений в показателях надежности теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них

Изменения в показателях надёжности теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в части источников тепловой энергии отсутствуют.

Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"

12.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду определены на основе следующих документов:

–Сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов;

–Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года.

Капитальные затраты на мероприятия по источникам тепловой энергии и тепловым сетям в ценах соответствующих годов реализации без НДС представлены в таблице ниже.

Таблица 12.1 Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	1,034	1,086	1,152	1,060	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения)	1,030	1,465	1,154	0,899	1,003	0,998	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Индекс роста цены на уголь	1,042	1,523	1,595	0,887	1,046	1,038	1,045	1,043	1,042	1,041	1,040	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)	1,030	1,053	1,045	1,080	1,056	1,052	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения	1,040	1,032	1,036	1,040	1,041	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс роста цены на услуги теплоснабжения	1,031	1,298	1,109	0,968	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031

Таблица 12.2 Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей в ценах годов реализации без НДС.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.																				Всего
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
	Всего по схеме теплоснабжения				**715792,573**	**375155,601**	**437400,539**	**268965,535**	**49284,021**	**46166,517**	**10590,057**	**11013,659**	**11454,206**	**11912,374**	**12388,869**	**12884,424**	**13399,801**	**13935,793**	**14493,224**	**15072,953**	**15675,871**	**16302,906**	**16955,022**	**17633,223**	**18338,552**	**19072,094**	**2123887,815**
001.01.00.000	**Группа проектов на источниках тепловой энергии**				**700279,000**	**372285,780**	**428348,114**	**259551,013**	**20611,496**	**35983,770**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1817059,173**
	Нарастающим итогом				**700279,000**	**372285,780**	**800633,894**	**1060184,907**	**1080796,403**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	
001.01.02.000	**Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки**				**700279,000**	**372285,780**	**428348,114**	**259551,013**	**20611,496**	**35983,770**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1817059,173**
	Нарастающим итогом				**700279,000**	**1072564,780**	**1500912,894**	**1760463,907**	**1781075,403**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	
001.01.02.001	Реконструкция золоотвала №2 путем освобождения секций от золошлаковых отходов	амортизация	2021	2025	22000,000	0,000	0,000	25222,912	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	47222,912
001.01.02.002	Разработка карьера глин ПАО "ЮК ГРЭС"	амортизация	2021	2025	0,000	0,000	0,000	2292,992	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2292,992
001.01.02.003	Реконструкция котлоагрегатов с заменой ЗУУ	амортизация	2021	2022	100000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100000,000
001.01.02.004	Замена трубопроводов водорода от электролизной до генераторов и трубопровода разводки азота	амортизация	2021	2022	12197,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12197,000
001.01.02.005	Модернизация крана КЦ с заменой грузоподъемной тележки	амортизация	2022	2022	4671,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4671,000
001.01.02.006	Реконструкция котлоагрегата с заменой обмуровки	амортизация	2021	2025	93113,000	98699,780	102647,771	106753,682	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	401214,233
001.01.02.007	Реконструкция котлоагрегата с заменой горелочных устройств	амортизация	2022	2025	20000,000	21200,000	22048,000	22929,920	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	86177,920
001.01.02.008	Водородная магистраль от электролизной до генераторов и трубоводова разводки азота	амортизация	2021	2022	12197,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12197,000
001.01.02.009	Отсыпка площадки технопарка	амортизация	2021	2024	0,000	26500,000	27560,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	54060,000
001.01.02.010	Монтаж прибора Dust Trak модель 8553	амортизация	2022	2022	1400,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1400,000
001.01.02.011	Реконструкция защит вводов в секции 315 кВ (рабочее и резервное питание)	амортизация	2022	2022	3370,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3370,000
001.01.02.012	Реконструкция кабельного хозяйства станции с заменой кабелей	амортизация	2022	2022	3836,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3836,000
001.01.02.013	Монтаж приточной вентиляции	амортизация	2025	2025	0,000	0,000	0,000	10891,712	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10891,712

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.																				Всего
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
	котельного цеха с подогревом																										
001.01.02.014	Монтаж ж/д весов динамических	амортизация	2022	2022	2095,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2095,000
001.01.02.015	Замена генератора ТГ ст. 2	амортизация	2021	2022	193357,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	193357,000
001.01.02.016	Замена генератора ТГ ст. 1	амортизация	2021	2022	196000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	196000,000
001.01.02.017	Замена генератора ТГ ст. 3	амортизация	2022	2023	17100,000	207760,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	224860,000
001.01.02.018	Замена генератора ТГ ст. 7	амортизация	2023	2024	0,000	18126,000	216070,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	234196,400
001.01.02.019	Строительство баков запасов конденсата	амортизация	2021	2022	18943,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18943,000
001.01.02.020	Реконструкция котельной Садовая с заменой 12 котлов на 6 котлов КВм-3,6К мощностью 3,1 Гкал/час каждый	Заемные средства	2024	2025	0,000	0,000	60021,943	62422,821	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	122444,764
001.01.02.021	Вывод из эксплуатации котельной "Угольная" с установкой блочно-модульной котельной (далее БМК) "Терморобот" с котлами ТР-800 (0,688 Гкал/ч) - 2 шт., и ТР-400 (0,344 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2025	2025	0,000	0,000	0,000	29036,974	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	29036,974
001.01.02.022	Вывод из эксплуатации котельной д/сада №10 с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-100 (0,086 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	2944,499	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2944,499
001.01.02.023	Вывод из эксплуатации котельной с. Сарбала с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	8833,498	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8833,498
001.01.02.024	Вывод из эксплуатации котельной школы №29 с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	8833,498	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8833,498
001.01.02.025	Вывод из эксплуатации котельной "Малышев Лог" с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17991,885	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17991,885
001.01.02.026	Вывод из эксплуатации котельной "Больничная" с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17991,885	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17991,885
001.02.00.000	**Группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них**				**15513,573**	**2869,821**	**9052,425**	**9414,522**	**28672,525**	**10182,747**	**10590,057**	**11013,659**	**11454,206**	**11912,374**	**12388,869**	**12884,424**	**13399,801**	**13935,793**	**14493,224**	**15072,953**	**15675,871**	**16302,906**	**16955,022**	**17633,223**	**18338,552**	**19072,094**	**306828,643**

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.																				Всего
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
	Нарастающим итогом				**15513,573**	**2869,821**	**11922,246**	**21336,768**	**50009,293**	**60192,041**	**70782,098**	**81795,757**	**93249,963**	**105162,336**	**117551,205**	**130435,629**	**143835,429**	**157771,222**	**172264,446**	**187337,400**	**203013,271**	**219316,177**	**236271,200**	**253904,423**	**272242,975**	**291315,070**	
001.02.01.000	**Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки**				**9370,974**	**2869,821**	**0,000**	**0,000**	**18881,422**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**31122,217**
	Нарастающим итогом				**9370,974**	**12240,795**	**12240,795**	**12240,795**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	
001.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный (ТК-49/1 (от) - ТК-49/2 (от))	Плата за подключение	2022	2022	3664,508	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3664,508
001.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/1 (гвс) - ТК-49/2 (гвс)	Плата за подключение	2022	2022	2449,071	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2449,071
001.02.01.003	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (от) - ТК-49/4 (от)	Плата за подключение	2022	2022	740,610	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	740,610
001.02.01.004	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (гвс) - ТК-49/4 (гвс)	Плата за подключение	2022	2022	503,357	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	503,357
001.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. Дзержинского, 25, 27 (от)	Плата за подключение	2022	2022	1006,714	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1006,714

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.																				Всего
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
001.02.01.006	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. Дзержинского, 25, 27 (гвс)	Плата за подключение	2022	2022	1006,714	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1006,714
001.02.01.007	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (от) - ТК-49/3 (от)	Плата за подключение	2023	2023	0,000	1135,757	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1135,757
001.02.01.008	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (гвс) - ТК-49/3 (гвс)	Плата за подключение	2023	2023	0,000	933,727	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	933,727
001.02.01.009	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (от)	Плата за подключение	2023	2023	0,000	200,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,084
001.02.01.010	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (гвс)	Плата за подключение	2023	2023	0,000	200,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,084
001.02.01.011	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9	Плата за подключение	2023	2023	0,000	200,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,084

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.																				Всего
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
	района Постоянный ТК-49/3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (от)																								
001.02.01.012	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (гвс)	Плата за подключение	2023	2023	0,000	200,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,084
001.02.01.013	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный УТ-4(от) - ТК-1 (от)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	1542,584	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1542,584
001.02.01.014	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный УТ-4(гвс) - ТК-1 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	1365,437	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1365,437
001.02.01.015	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (от) - ТК-4 (от)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	4319,236	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4319,236
001.02.01.016	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (гвс) - ТК-4 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	3823,223	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3823,223
001.02.01.017	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (от) - ТК-2 (от)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	3532,285	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3532,285

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.																				Всего
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
001.02.01.018	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (гвс) - ТК-2 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	2400,722	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2400,722
001.02.01.019	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-2 (от) - ТК-3 (от)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	547,531	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	547,531
001.02.01.020	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-2 (гвс) - ТК-3 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	450,135	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	450,135
001.02.01.021	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (от)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068
001.02.01.022	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068
001.02.01.023	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул.	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.																				Всего
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
	Дзержинского, 20, 30 (от)																									
001.02.01.024	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068
001.02.03.000	**Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**				**0,000**	**0,000**	**3958,515**	**4116,856**	**4281,530**	**4452,791**	**4630,903**	**4816,139**	**5008,784**	**5209,136**	**5417,501**	**5634,201**	**5859,569**	**6093,952**	**6337,710**	**6591,218**	**6854,867**	**7129,062**	**7414,224**	**7710,793**	**8019,225**	**8339,994**	**117876,971**
	Нарастающим итогом				**0,000**	**0,000**	**3958,515**	**8075,371**	**12356,900**	**16809,691**	**21440,594**	**26256,733**	**31265,517**	**36474,653**	**41892,154**	**47526,355**	**53385,924**	**59479,876**	**65817,586**	**72408,805**	**79263,672**	**86392,734**	**93806,958**	**101517,752**	**109536,977**	**117876,971**	
001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: БУ-1,2	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	1542,171	1603,858	1668,012	1734,733	1804,122	1876,287	1951,338	2029,392	2110,568	2194,990	2282,790	2374,101	2469,066	2567,828	2670,541	2777,363	2888,457	3003,996	3124,156	3249,122	45922,891
001.02.03.002	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная Больницы	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	30,702	31,930	33,207	34,535	35,917	37,353	38,848	40,402	42,018	43,698	45,446	47,264	49,155	51,121	53,166	55,292	57,504	59,804	62,196	64,684	914,242
001.02.03.003	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная д/с №10	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	0,937	0,975	1,014	1,054	1,096	1,140	1,186	1,233	1,282	1,334	1,387	1,443	1,500	1,560	1,623	1,688	1,755	1,825	1,898	1,974	27,903
001.02.03.004	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная Малышев Лог	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	71,518	74,379	77,354	80,448	83,666	87,013	90,493	94,113	97,878	101,793	105,864	110,099	114,503	119,083	123,846	128,800	133,952	139,310	144,883	150,678	2129,675
001.02.03.005	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная Садовая	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	279,348	290,522	302,143	314,229	326,798	339,870	353,465	367,603	382,307	397,600	413,504	430,044	447,245	465,135	483,741	503,090	523,214	544,142	565,908	588,544	8318,451
001.02.03.006	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная Угольная	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	50,766	52,796	54,908	57,104	59,388	61,764	64,235	66,804	69,476	72,255	75,145	78,151	81,277	84,528	87,909	91,426	95,083	98,886	102,842	106,955	1511,700
001.02.03.007	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная школы №29	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	6,118	6,363	6,618	6,882	7,158	7,444	7,742	8,051	8,373	8,708	9,057	9,419	9,796	10,187	10,595	11,019	11,459	11,918	12,395	12,890	182,192
001.02.03.008	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная школы №8	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	11,741	12,210	12,699	13,207	13,735	14,284	14,856	15,450	16,068	16,710	17,379	18,074	18,797	19,549	20,331	21,144	21,990	22,869	23,784	24,736	349,611

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.																				Всего
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
001.02.03.009	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: т/м от БУ-3 на КЗ КВОИТ	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	2,990	3,109	3,234	3,363	3,498	3,637	3,783	3,934	4,092	4,255	4,425	4,603	4,787	4,978	5,177	5,384	5,600	5,824	6,057	6,299	89,028
001.02.03.010	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	1194,689	1242,477	1292,176	1343,863	1397,617	1453,522	1511,663	1572,129	1635,014	1700,415	1768,432	1839,169	1912,736	1989,245	2068,815	2151,568	2237,630	2327,135	2420,221	2517,030	35575,545
001.02.03.011	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	767,536	798,237	830,166	863,373	897,908	933,824	971,177	1010,024	1050,425	1092,442	1136,140	1181,586	1228,849	1278,003	1329,123	1382,288	1437,580	1495,083	1554,886	1617,082	22855,733
001.02.04.000	**Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**				**6142,600**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**6142,600**
	Нарастающим итогом				**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	
001.02.05.001	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный (УТ-28(от) - ТК-49(от))	Плата за подключение	2022	2022	1603,222	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1603,222
001.02.05.002	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный УТ-28(гвс) - ТК-49(гвс)	Плата за подключение	2022	2022	1296,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1296,068
001.02.05.003	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49(от) - ТК-49/1(от)	Плата за подключение	2022	2022	1236,771	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1236,771
001.02.05.004	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный	Плата за подключение	2022	2022	999,824	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	999,824

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.																				Всего
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
	ТК-49(гвс) - ТК-49/1 (гвс)																										
001.02.05.005	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/4 (гвс) - УТ-31(гвс)	Плата за подключение	2022	2022	1006,714	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1006,714
001.02.08.000	**Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей**				**0,000**	**0,000**	**5093,910**	**5297,667**	**5509,573**	**5729,956**	**5959,154**	**6197,521**	**6445,421**	**6703,238**	**6971,368**	**7250,222**	**7540,231**	**7841,841**	**8155,514**	**8481,735**	**8821,004**	**9173,844**	**9540,798**	**9922,430**	**10319,327**	**10732,100**	**151686,856**
	Нарастающим итогом				**0,000**	**0,000**	**5093,910**	**10391,577**	**15901,150**	**21631,106**	**27590,260**	**33787,781**	**40233,202**	**46936,440**	**53907,808**	**61158,031**	**68698,262**	**76540,102**	**84695,617**	**93177,351**	**101998,356**	**111172,200**	**120712,998**	**130635,428**	**140954,755**	**151686,856**	
001.02.08.001	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия ЮК ГРЭС (БУ-1, 2)	Тариф на тепловую энергию	2024	2043	0,000	0,000	3934,716	4092,105	4255,789	4426,020	4603,061	4787,184	4978,671	5177,818	5384,931	5600,328	5824,341	6057,315	6299,607	6551,591	6813,655	7086,201	7369,649	7664,435	7971,013	8289,853	117168,284
001.02.08.002	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Садовая	Тариф на тепловую энергию	2024	2043	0,000	0,000	1112,646	1157,152	1203,438	1251,576	1301,639	1353,704	1407,852	1464,166	1522,733	1583,642	1646,988	1712,868	1781,382	1852,638	1926,743	2003,813	2083,965	2167,324	2254,017	2344,178	33132,466
001.02.08.003	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Больничная	Тариф на тепловую энергию	2024	2043	0,000	0,000	11,766	12,237	12,727	13,236	13,765	14,316	14,888	15,484	16,103	16,747	17,417	18,114	18,838	19,592	20,376	21,191	22,038	22,920	23,837	24,790	350,383
001.02.08.004	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Малышев Лог	Тариф на тепловую энергию	2024	2043	0,000	0,000	34,781	36,173	37,620	39,124	40,689	42,317	44,010	45,770	47,601	49,505	51,485	53,544	55,686	57,914	60,230	62,639	65,145	67,751	70,461	73,279	1035,723

12.2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

В сложившихся условиях хозяйственно-финансовой деятельности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области теплоснабжения на территории городского округа, возможно рассмотрение различных источников финансирования, обеспечивающих реализацию проектов, предусмотренных в рамках актуализированного варианта развития:

• собственные средства теплоснабжающих организаций, образующиеся за счет следующих источников:

- прибыли от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения;
- включения капитальных затрат в тариф на тепловую энергию;
- платы (тариф) за подключение;
- амортизационных отчислений, включенных в тариф на тепловую энергию (в том числе на вновь вводимое оборудование, здания, сооружения, нематериальные активы и т.д.);
- экономии операционных расходов за счет энергоресурсосбережения как следствие реализации проектов по модернизации и техническому перевооружению систем теплоснабжения при введении долгосрочных тарифов;

• заемные средства (кредиты);

• финансирование из бюджетов различных уровней.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №1075 от 22.10.2012 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" затраты регулирующей организации на реализацию мероприятий по подключению новых потребителей могут быть компенсированы за счет платы за подключение. В общем случае при формировании платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке (при подключении тепловой нагрузки более 1,5 Гкал/ч), включаются следующие средства для компенсации регулируемой организации:

• расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;

• расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;

• расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимых для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;

• налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством.

При формировании платы за подключение тепловой нагрузки от 0,1 до 1,5 Гкал/ч также включаются средства для компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, а также налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством. В данном случае под реконструкцией тепловых сетей подразумевается реконструкция существующих магистральных и квартальных тепловых сетей необходимая для обеспечения гидравлических режимов с учетом подключения перспективных потребителей.

При этом расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии, а также развитие существующих источников тепловой энергии и тепловых сетей включаются в расчет платы за подключение только в случае отсутствия технической возможности подключения к системе теплоснабжения, в том числе с точки зрения наличия резерва тепловой мощности на источниках тепловой энергии.

Финансирование рассматриваемых проектов из бюджетов различных уровней может быть реализовано через различные целевые муниципальные, областные и федеральные программы. Бюджетные средства могут быть использованы для финансирования низкоэффективных проектов и социально-значимых проектов при отсутствии других возможностей по финансированию проектов. Также бюджетные средства могут быть использованы для субсидирования разницы между экономически обоснованным значением тарифа на тепловую энергию (сформированного с учетом возврата капитальных затрат на реконструкцию и модернизацию систем теплоснабжения) и тарифом установленным регулирующим органом с учетом предельного роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги.

Основным и наиболее реальным источником финансирования развития систем теплоснабжения является плата за подключение, амортизационные отчисления, включенные в тариф на тепловую энергию, а также целевое бюджетное финансирование, в том числе через субсидирование экономически обоснованного тарифа (при наличии средств в бюджетах различных уровней).

На основании изложенного предлагается реализовать следующую схему финансирования предложенных к реализации мероприятий:

• группы (подгруппы проектов), связанные с подключением перспективных потребителей, предлагается финансировать за счет платы за подключение, а именно:

- проекты по новому строительству магистральных тепловых сетей от существующих источников тепловой энергии до границ планировочных кварталов новой жилой и общественно-деловой застройки;

- проекты по новому строительству квартальных тепловых сетей внутри планировочных кварталов новой жилой и общественно-деловой застройки (в зависимости от индивидуальных условий, определяющих плату за подключение);

- проекты по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

- строительство новых теплосетевых объектов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок (тепловых пунктов, насосных станций);

- техническое перевооружение, реконструкция и модернизация существующих тепловых пунктов и насосных станций в объемах необходимых для подключения перспективных потребителей;

• группы (подгруппы проектов), связанные с заменой оборудования выработавшего парковый ресурс на объектах находящихся в муниципальной, областной и федеральной собственности предлагается финансировать как за счет амортизационных отчислений в тарифе, так и за счет целевого бюджетного финансирования;

• остальные группы проектов (подгруппы проектов), связанные с заменой оборудования выработавшего парковый ресурс на объектах не находящихся в муниципальной, областной и федеральной собственности, а также проекты по увеличению диаметров тепловых сетей для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов предлагается финансировать за счет амортизации и привлечения заемных средств с их возвратом за счет включения капитальных затрат в тариф на тепловую энергию (фактически в данном случае прогнозируется превышение экономически обоснованного тарифа над установленным и как следствие субсидирование за счет средств бюджетов различных уровней);

Для финансирования проекта, предусматривающего ввод новой котельной и строительство магистральных тепловых сетей от неё до границ планировочных кварталов

новой жилой и общественно-деловой застройки, предлагается рассмотреть средства областного и городского бюджета.

Для финансирования перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую предлагается рассмотреть средства областного и городского бюджета.

12.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций

Расчёт показателей эффективности доходного инвестиционного мероприятия производился в соответствии с нормативно-методическими документами Министерства экономического развития Российской Федерации и Министерства регионального развития Российской Федерации, а также общепринятыми бизнес-практиками инвестиционного анализа.

Финансовая модель проекта построена на 20-летний срок – с 2023 по 2043 год в ценах соответствующих лет и включает прогнозные отчётные формы – отчёт о прибылях и убытках, балансовый отчёт и отчёт о движении денежных средств.

При оценке эффективности инвестиционного проекта были использованы следующие материалы:

– Тарифная документация РСО;

– Выписки из бухгалтерской отчётности РСО;

– Сценарные условия долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года, Минэкономразвития России;

– Прогноз социально-экономического развития российской федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, Минэкономразвития России;

– Государственные сметные нормативы «Укрупнённые нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2023. Наружные тепловые сети»;

– Прочие материалы, в том числе информационные ресурсы сети Интернет.

Эффективность инвестиций характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам его участников.

Финансовая (коммерческая) эффективность была проанализирована в разрезе показателей, учитывающих финансовые последствия реализации программ для его непосредственных участников. При этом показатели приводятся к действующим правилам составления бухгалтерской отчётности организаций (ПБУ).

Сроком окупаемости инвестиций является отрезок времени, за который поступления средств за счёт тарифов покроют затраты на инвестирование.

Для расчёта срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предпосылки:

1. Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учёта.

2. Все расчёты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в текущих (прогнозных) ценах.

3. Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 20 годам (с 2023 до 2043 года включительно) с момента осуществления первых инвестиций. Интервал планирования равен 1 году.

4. Расчёты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.

5. Расчёты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программы была принята на уровне 25,48 % расчётным путём на основании учёта безрисковой ставки MOSPRIME 6M на 01.06.2022 и экспертных поправок на риски, включая страновые на базе доходности по российским еврооблигациям «Россия 2043» в долларах США на 01.06.2022.

Результаты прогнозируемой деятельности просчитаны и сведены в финансовые

планы, которые включают в себя расчёты интегральных показателей коммерческой (финансовой) эффективности, в том числе:

– чистой приведённой стоимости (NPV);
– внутренней нормы доходности (IRR);
– индекс доходности инвестиций (PI);
– срока окупаемости капитальных вложений.

Экономический смысл чистой текущей стоимости можно представить, как результат, получаемый немедленно после принятия решения об осуществлении данной программы, так как при её расчёте исключается воздействие фактора времени. Положительное значение NPV считается подтверждением целесообразности инвестирования денежных средств в программу, а отрицательное, напротив, свидетельствует о неэффективности их использования.

Значение IRR может трактоваться как нижний гарантированный уровень прибыльности инвестиционных затрат. Если он превышает среднюю стоимость капитала в данном секторе инвестиционной активности и с учётом инвестиционного риска данной программы, последний может быть рекомендован к осуществлению.

В связи с тем, что проекты Схемы теплоснабжения имеют длительные периоды окупаемости, что связано с тарифным регулированием, в проекте дополнительно представлены расчётные величины надбавок к расчётному тарифу, с целью определить показатели эффективности при NPV> 0. В таких условиях IRR проекта становится выше ставки дисконтирования, а сам проект – прибыльным и окупаемым в горизонте планирования Схемы (до 2043 года).

Индекс доходности инвестиций (PI) тесно связан с показателем чистой современной ценности инвестиций, но, в отличие от последнего, позволяет определить не абсолютную, а относительную характеристику эффективности инвестиций. Показатель PI наиболее целесообразно использовать для ранжирования имеющихся вариантов вложения средств в условиях ограниченного объёма инвестиционных ресурсов.

Таблица 12.3 Расчет эффективности мероприятий котельной Угольная

Период	год	Полезный отпуск	Тариф	Притоки денежных средств, тыс. руб.	Капитальные затраты, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств нарастающим итогом, тыс. руб.	Коэффициент дисконтирования	Дисконтированный чистый поток, тыс. руб.	Дисконтированный чистый поток нарастающим итогом, тыс. руб.
Котельная Угольная										
	2022	3408,36	2206,36							
0	2023	3408,36	2198,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
1	2024	3408,36	2247,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,98	0,00	0,00
2	2025	3408,36	2300,74	1848,48	29036,97	-27188,50	-27188,50	0,96	-26186,49	-26186,49
3	2026	3408,36	2378,35	1931,66	0,00	1931,66	-25256,84	0,95	1825,87	-24360,62
4	2027	3408,36	2456,07	2014,72	0,00	2014,72	-23242,11	0,93	1868,96	-22491,67
5	2028	3408,36	2541,21	2099,34	0,00	2099,34	-21142,78	0,91	1911,23	-20580,44
6	2029	3408,36	2629,29	2185,41	0,00	2185,41	-18957,36	0,89	1952,58	-18627,85
7	2030	3408,36	2702,42	2272,83	0,00	2272,83	-16684,53	0,88	1992,92	-16634,94
8	2031	3408,36	2796,00	2361,47	0,00	2361,47	-14323,07	0,86	2032,13	-14602,81
9	2032	3408,36	2892,79	2451,20	0,00	2451,20	-11871,86	0,84	2070,11	-12532,70
10	2033	3408,36	2993,02	2544,35	0,00	2544,35	-9327,51	0,83	2108,81	-10423,89
11	2034	3408,36	3096,82	2641,04	0,00	2641,04	-6686,47	0,81	2148,23	-8275,66
12	2035	3408,36	3204,31	2741,40	0,00	2741,40	-3945,08	0,80	2188,39	-6087,27
13	2036	3408,36	3315,64	2845,57	0,00	2845,57	-1099,51	0,78	2229,30	-3857,97
14	2037	3408,36	3430,93	2953,70	0,00	2953,70	1854,19	0,77	2270,97	-1587,00
15	2038	3408,36	3550,33	3065,94	0,00	3065,94	4920,13	0,75	2313,42	726,42
16	2039	3408,36	3673,99	3182,45	0,00	3182,45	8102,58	0,74	2356,67	3083,08
17	2040	3408,36	3802,07	3303,38	0,00	3303,38	11405,96	0,73	2400,72	5483,80
18	2041	3408,36	3934,72	3428,91	0,00	3428,91	14834,86	0,71	2445,60	7929,40
19	2042	3408,36	4072,12	3559,21	0,00	3559,21	18394,07	0,70	2491,31	10420,71
20	2043	3408,36	4214,42	3694,46	0,00	3694,46	22088,53	0,69	2537,88	12958,59
Всего		**74983,92**		**51125,50**	**29036,97**	**22088,53**			**12958,59**	
Простой срок окупаемости		**13**								
Дисконтированный срок окупаемости		**14**								

Таблица 12.4 Расчет эффективности мероприятий котельной Больничная

Период	год	Полезный отпуск	Тариф	Притоки денежных средств, тыс. руб.	Капитальные затраты, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств нарастающим итогом, тыс. руб.	Коэффициент дисконтирования	Дисконтированный чистый поток, тыс. руб.	Дисконтированный чистый поток нарастающим итогом, тыс. руб.
Котельная Больничная										
	2022	915,38	2206,36							
0	2023	915,38	2198,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
1	2024	915,38	2247,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,98	0,00	0,00
2	2025	915,38	2300,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00
3	2026	915,38	2378,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00
4	2027	915,38	2456,07	1001,50	17991,88	-16990,39	-16990,39	0,93	-15761,14	-15761,14
5	2028	915,38	2541,21	1043,56	0,00	1043,56	-15946,83	0,91	950,05	-14811,09
6	2029	915,38	2629,29	1086,34	0,00	1086,34	-14860,49	0,89	970,61	-13840,48
7	2030	915,38	2702,42	1129,80	0,00	1129,80	-13730,69	0,88	990,66	-12849,82
8	2031	915,38	2796,00	1173,86	0,00	1173,86	-12556,83	0,86	1010,15	-11839,67
9	2032	915,38	2892,79	1218,47	0,00	1218,47	-11338,36	0,84	1029,03	-10810,64
10	2033	915,38	2993,02	1264,77	0,00	1264,77	-10073,59	0,83	1048,27	-9762,38
11	2034	915,38	3096,82	1312,83	0,00	1312,83	-8760,76	0,81	1067,86	-8694,51
12	2035	915,38	3204,31	1362,72	0,00	1362,72	-7398,04	0,80	1087,82	-7606,69
13	2036	915,38	3315,64	1414,50	0,00	1414,50	-5983,54	0,78	1108,16	-6498,53
14	2037	915,38	3430,93	1468,25	0,00	1468,25	-4515,29	0,77	1128,87	-5369,66
15	2038	915,38	3550,33	1524,05	0,00	1524,05	-2991,24	0,75	1149,98	-4219,68
16	2039	915,38	3673,99	1581,96	0,00	1581,96	-1409,29	0,74	1171,47	-3048,21
17	2040	915,38	3802,07	1642,07	0,00	1642,07	232,79	0,73	1193,37	-1854,84
18	2041	915,38	3934,72	1704,47	0,00	1704,47	1937,26	0,71	1215,68	-639,16
19	2042	915,38	4072,12	1769,24	0,00	1769,24	3706,50	0,70	1238,40	599,25
20	2043	915,38	4214,42	1836,47	0,00	1836,47	5542,98	0,69	1261,55	1860,80
Всего		**20138,36**		**23534,86**	**17991,88**	**5542,98**			**1860,80**	
Простой срок окупаемости		**14**								
Дисконтированный срок окупаемости		**16**								

Таблица 12.5 Расчет эффективности мероприятий котельной Малышев Лог

Период	год	Полезный отпуск	Тариф	Притоки денежных средств, тыс. руб.	Капитальные затраты, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств нарастающим итогом, тыс. руб.	Коэффициент дисконтирования	Дисконтированный чистый поток, тыс. руб.	Дисконтированный чистый поток нарастающим итогом, тыс. руб.
Котельная Малышев Лог										
	2022	1631,38	2206,36							
0	2023	1631,38	2198,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
1	2024	1631,38	2247,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,98	0,00	0,00
2	2025	1631,38	2300,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00
3	2026	1631,38	2378,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00
4	2027	1631,38	2456,07	923,88	17991,88	-17068,01	-17068,01	0,93	-15833,14	-15833,14
5	2028	1631,38	2541,21	962,68	0,00	962,68	-16105,33	0,91	876,42	-14956,72
6	2029	1631,38	2629,29	1002,15	0,00	1002,15	-15103,18	0,89	895,38	-14061,34
7	2030	1631,38	2702,42	1042,24	0,00	1042,24	-14060,94	0,88	913,88	-13147,46
8	2031	1631,38	2796,00	1082,88	0,00	1082,88	-12978,06	0,86	931,86	-12215,60
9	2032	1631,38	2892,79	1124,03	0,00	1124,03	-11854,03	0,84	949,28	-11266,32
10	2033	1631,38	2993,02	1166,75	0,00	1166,75	-10687,28	0,83	967,02	-10299,30
11	2034	1631,38	3096,82	1211,08	0,00	1211,08	-9476,20	0,81	985,10	-9314,20
12	2035	1631,38	3204,31	1257,10	0,00	1257,10	-8219,10	0,80	1003,51	-8310,69
13	2036	1631,38	3315,64	1304,87	0,00	1304,87	-6914,23	0,78	1022,27	-7288,42
14	2037	1631,38	3430,93	1354,46	0,00	1354,46	-5559,77	0,77	1041,38	-6247,03
15	2038	1631,38	3550,33	1405,93	0,00	1405,93	-4153,84	0,75	1060,85	-5186,18
16	2039	1631,38	3673,99	1459,35	0,00	1459,35	-2694,49	0,74	1080,68	-4105,50
17	2040	1631,38	3802,07	1514,81	0,00	1514,81	-1179,68	0,73	1100,88	-3004,62
18	2041	1631,38	3934,72	1572,37	0,00	1572,37	392,69	0,71	1121,46	-1883,16
19	2042	1631,38	4072,12	1632,12	0,00	1632,12	2024,81	0,70	1142,42	-740,74
20	2043	1631,38	4214,42	1694,14	0,00	1694,14	3718,95	0,69	1163,78	423,04
Всего		**35890,36**		**21710,84**	**17991,88**	**3718,95**			**423,04**	
Простой срок окупаемости		**15**								
Дисконтированный срок окупаемости		**17**								

Таблица 12.6 Расчет эффективности мероприятий котельной детского сада №10

Период	год	Полезный отпуск	Тариф	Притоки денежных средств, тыс. руб.	Капитальные затраты, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств нарастающим итогом, тыс. руб.	Коэффициент дисконтирования	Дисконтированный чистый поток, тыс. руб.	Дисконтированный чистый поток нарастающим итогом, тыс. руб.
Котельная детского сада №10										
	2022	296,45	2206,36							
0	2023	296,45	2198,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
1	2024	296,45	2247,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,98	0,00	0,00
2	2025	296,45	2300,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00
3	2026	296,45	2378,35	174,11	2944,50	-2770,39	-2770,39	0,95	-2618,66	-2618,66
4	2027	296,45	2456,07	181,60	0,00	181,60	-2588,79	0,93	168,46	-2450,20
5	2028	296,45	2541,21	189,23	0,00	189,23	-2399,56	0,91	172,27	-2277,93
6	2029	296,45	2629,29	196,98	0,00	196,98	-2202,58	0,89	176,00	-2101,93
7	2030	296,45	2702,42	204,86	0,00	204,86	-1997,72	0,88	179,63	-1922,30
8	2031	296,45	2796,00	212,85	0,00	212,85	-1784,86	0,86	183,17	-1739,13
9	2032	296,45	2892,79	220,94	0,00	220,94	-1563,92	0,84	186,59	-1552,54
10	2033	296,45	2993,02	229,34	0,00	229,34	-1334,59	0,83	190,08	-1362,46
11	2034	296,45	3096,82	238,05	0,00	238,05	-1096,53	0,81	193,63	-1168,83
12	2035	296,45	3204,31	247,10	0,00	247,10	-849,44	0,80	197,25	-971,58
13	2036	296,45	3315,64	256,49	0,00	256,49	-592,95	0,78	200,94	-770,64
14	2037	296,45	3430,93	266,23	0,00	266,23	-326,72	0,77	204,70	-565,94
15	2038	296,45	3550,33	276,35	0,00	276,35	-50,37	0,75	208,52	-357,42
16	2039	296,45	3673,99	286,85	0,00	286,85	236,49	0,74	212,42	-145,00
17	2040	296,45	3802,07	297,75	0,00	297,75	534,24	0,73	216,39	71,39
18	2041	296,45	3934,72	309,07	0,00	309,07	843,31	0,71	220,44	291,83
19	2042	296,45	4072,12	320,81	0,00	320,81	1164,12	0,70	224,56	516,38
20	2043	296,45	4214,42	333,00	0,00	333,00	1497,12	0,69	228,75	745,14
Всего		**6521,90**		**4441,62**	**2944,50**	**1497,12**			**745,14**	
Простой срок окупаемости		**14**								
Дисконтированный срок окупаемости		**15**								

Таблица 12.7 Расчет эффективности мероприятий котельной с. Сарбала

Период	год	Полезный отпуск	Тариф	Притоки денежных средств, тыс. руб.	Капитальные затраты, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств нарастающим итогом, тыс. руб.	Коэффициент дисконтирования	Дисконтированный чистый поток, тыс. руб.	Дисконтированный чистый поток нарастающим итогом, тыс. руб.
Котельная с. Сарбала										
	2022	789,07	2206,36							
0	2023	789,07	2198,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
1	2024	789,07	2247,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,98	0,00	0,00
2	2025	789,07	2300,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00
3	2026	789,07	2378,35	463,61	8833,50	-8369,88	-8369,88	0,95	-7911,48	-7911,48
4	2027	789,07	2456,07	483,55	0,00	483,55	-7886,33	0,93	448,57	-7462,91
5	2028	789,07	2541,21	503,86	0,00	503,86	-7382,47	0,91	458,71	-7004,20
6	2029	789,07	2629,29	524,52	0,00	524,52	-6857,96	0,89	468,64	-6535,56
7	2030	789,07	2702,42	545,50	0,00	545,50	-6312,46	0,88	478,32	-6057,25
8	2031	789,07	2796,00	566,77	0,00	566,77	-5745,69	0,86	487,73	-5569,52
9	2032	789,07	2892,79	588,31	0,00	588,31	-5157,38	0,84	496,84	-5072,68
10	2033	789,07	2993,02	610,67	0,00	610,67	-4546,71	0,83	506,13	-4566,54
11	2034	789,07	3096,82	633,87	0,00	633,87	-3912,84	0,81	515,59	-4050,95
12	2035	789,07	3204,31	657,96	0,00	657,96	-3254,88	0,80	525,23	-3525,72
13	2036	789,07	3315,64	682,96	0,00	682,96	-2571,92	0,78	535,05	-2990,67
14	2037	789,07	3430,93	708,91	0,00	708,91	-1863,01	0,77	545,05	-2445,62
15	2038	789,07	3550,33	735,85	0,00	735,85	-1127,16	0,75	555,24	-1890,38
16	2039	789,07	3673,99	763,81	0,00	763,81	-363,34	0,74	565,62	-1324,76
17	2040	789,07	3802,07	792,84	0,00	792,84	429,49	0,73	576,19	-748,56
18	2041	789,07	3934,72	822,97	0,00	822,97	1252,46	0,71	586,96	-161,60
19	2042	789,07	4072,12	854,24	0,00	854,24	2106,70	0,70	597,94	436,34
20	2043	789,07	4214,42	886,70	0,00	886,70	2993,40	0,69	609,11	1045,45
Всего		**17359,54**		**11826,90**	**8833,50**	**2993,40**			**1045,45**	
Простой срок окупаемости		**15**								
Дисконтированный срок окупаемости		**17**								

Таблица 12.8 Расчет эффективности мероприятий котельной школы №29

Период	год	Полезный отпуск	Тариф	Притоки денежных средств, тыс. руб.	Капитальные затраты, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств нарастающим итогом, тыс. руб.	Коэффициент дисконтирования	Дисконтированный чистый поток, тыс. руб.	Дисконтированный чистый поток нарастающим итогом, тыс. руб.
Котельная школы №29										
	2022	516,95	2206,36							
0	2023	516,95	2198,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
1	2024	516,95	2247,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,98	0,00	0,00
2	2025	516,95	2300,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00
3	2026	516,95	2378,35	536,66	8833,50	-8296,84	-8296,84	0,95	-7842,43	-7842,43
4	2027	516,95	2456,07	559,74	0,00	559,74	-7737,10	0,93	519,24	-7323,19
5	2028	516,95	2541,21	583,25	0,00	583,25	-7153,86	0,91	530,98	-6792,21
6	2029	516,95	2629,29	607,16	0,00	607,16	-6546,70	0,89	542,47	-6249,74
7	2030	516,95	2702,42	631,44	0,00	631,44	-5915,25	0,88	553,68	-5696,06
8	2031	516,95	2796,00	656,07	0,00	656,07	-5259,18	0,86	564,57	-5131,49
9	2032	516,95	2892,79	681,00	0,00	681,00	-4578,18	0,84	575,13	-4556,36
10	2033	516,95	2993,02	706,88	0,00	706,88	-3871,30	0,83	585,88	-3970,48
11	2034	516,95	3096,82	733,74	0,00	733,74	-3137,56	0,81	596,83	-3373,66
12	2035	516,95	3204,31	761,62	0,00	761,62	-2375,94	0,80	607,98	-2765,67
13	2036	516,95	3315,64	790,56	0,00	790,56	-1585,37	0,78	619,35	-2146,32
14	2037	516,95	3430,93	820,61	0,00	820,61	-764,77	0,77	630,93	-1515,39
15	2038	516,95	3550,33	851,79	0,00	851,79	87,02	0,75	642,72	-872,67
16	2039	516,95	3673,99	884,16	0,00	884,16	971,18	0,74	654,74	-217,93
17	2040	516,95	3802,07	917,76	0,00	917,76	1888,94	0,73	666,98	449,04
18	2041	516,95	3934,72	952,63	0,00	952,63	2841,57	0,71	679,44	1128,48
19	2042	516,95	4072,12	988,83	0,00	988,83	3830,40	0,70	692,14	1820,63
20	2043	516,95	4214,42	1026,41	0,00	1026,41	4856,80	0,69	705,08	2525,71
Всего		**11372,90**		**13690,30**	**8833,50**	**4856,80**			**2525,71**	
Простой срок окупаемости		**13**								
Дисконтированный срок окупаемости		**15**								

12.4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

В схеме теплоснабжения для оценки ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения принят метод индексации установленных тарифов.

При расчёте тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и прибыль регулируемой организации. Тарифные сценарии по расчёту тарифов для реализации мероприятий Схемы разрабатывались путём прогноза расходов, формирующий действующие тарифы теплоснабжающей/теплосетевой организации, с учётом введения инвестиционных составляющих и включения расходов на капитальный ремонт тепловых сетей.

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надёжному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Тариф ежегодно пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) с учётом изменения экономически обоснованных расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы.

Законодательством определён механизм ограничения предельной величины тарифов путём установления ежегодных предельных индексов роста, а также механизм ограничения предельной величины платы за ЖКУ для граждан путём установления ежегодных предельных индексов роста.

Решение об установлении для организации тарифов на уровне выше предельного максимального принимается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (цен) самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Для анализа влияния реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, на цену тепловой энергии, в данной работе разработаны прогнозные долгосрочные тарифные сценарии.

В разработанных тарифных сценариях учтены необходимые расходы на капитальный ремонт тепловых сетей и определены расходы на реализацию инвестиционных программ в тарифах и сроки их включения в тарифы, которые обеспечивают баланс интересов эксплуатирующих организаций и потребителей услуг теплоснабжения.

Показатели производственной программы, принятые в расчёт ценовых последствий реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, определены с учётом:

– плановых объёмов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), с учётом изменения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии на перспективный период;

– изменения технико-экономических показателей, показателей тепловой экономичности по тепловым источникам и снижения потерь тепловой энергии при транспортировке и постепенном вводе в эксплуатацию объектов инвестирования, выполнении капитальных ремонтов тепловых сетей и завершении реализации мероприятий схемы теплоснабжения к 2043 г.

Основные показатели производственной программы, принятые в расчёт тарифных последствий реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения на период 2023-2043 гг. приведены в таблицах с расчётными тарифами.

В расчётах по теплоисточникам и по тепловым сетям приняты следующие основные

производственные издержки:

– затраты на топливо;

– затраты на покупную электроэнергию, воду и канализацию стоков;

– амортизационные отчисления;

– затраты на оплату труда персонала, страховые отчисления, рассчитываемые исходя из фонда заработной платы;

– затраты на ремонт;

– прочие затраты / цеховые расходы / общехозяйственные расходы / налоги, входящие в себестоимость.

Расходы по статьям затрат определялись следующим образом:

Затраты на топливо определены исходя из годового расхода топлива на каждом из тепловых источников, учитывающего улучшение показателей при реализации Схемы теплоснабжения и цены топлива.

Затраты на покупную электроэнергию, воду и канализацию стоков определены исходя из годового расхода ресурсов и цены, рассчитанной на основе фактической/установленной цены за 2022 г. с использованием соответствующих индексов-дефляторов.

Амортизация оборудования в части амортизации существующего оборудования принята без изменений. Амортизация основных фондов, образованных в результате нового строительства, модернизации и технического перевооружения основных производственных фондов при реализации схемы теплоснабжения, определена линейным методом, исходя из стоимости объектов основных средств и срока их полезного использования, переделённого в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Численность промышленно-производственного персонала тепловых источников и тепловых сетей определена на основании «Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» Часть 1. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей (переизданные), утверждённых Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65.

Прогноз отчислений на социальные нужды осуществлён исходя из следующих тарифов страховых взносов:

– в Пенсионный фонд РФ – 22 %;

– в Фонд социального страхования РФ – 2,9 %;

– в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 %.

Параметры страховых взносов на период до 2036 года приняты неизменными и равными 30 % от заработной платы.

Затраты на ремонты по объектам инвестирования (в части нового строительства) определены в соответствии с СО 34.20.609-2003 «Методические рекомендации по определению нормативной величины затрат на техническое обслуживание и ремонт энергооборудования, зданий и сооружений электростанций» и СО 34.20.611-2003 «Нормативы затрат на ремонт в процентах от балансовой стоимости конкретных видов основных средств электростанций».

При этом расчёт необходимых расходов на ремонт по объектам инвестирования выполнен исходя из допущения, что в первые годы (3 года по источникам тепла и 5 лет по тепловым сетям) вновь возведённые/реконструированные объекты расходов на ремонт не требуют. В последующий период (2 года по тепловым источникам и 5 лет по тепловым сетям) расходы на ремонт по каждому объекту постепенно увеличиваются до нормативных затрат и далее рассчитываются в соответствии с нормативами.

Кроме того, в составе необходимой валовой выручки учтены определённые ранее затраты на замену ветхих тепловых сетей, выработавших нормативный срок эксплуатации.

Прогноз прочих расходов выполнен в соответствии индексом-дефлятором потребительских цен.

Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду определены на основе следующих документов:

– Сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов;

– Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года.

Для выполнения анализа ценовых последствий реализации мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, выполнен прогноз на перспективный период до 2043 г.

– тарифов на тепловую энергию;

– индикативной платы за подключение.

Расчёт тарифов на тепловую энергию выполнен с учётом следующего:

– за базовый период принят 2022 г.;

– производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии на 2022 г. приняты по материалам тарифных дел (распределение расходов по статьям затрат выполнено на основе данных ТСО);

– производственные расходы на отпуск тепловой энергии потребителям и на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям сформированы по статьям, структура которых предоставлена ТСО.

Расчёт тарифов на тепловую энергию выполнен с учётом реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения (с учётом изменения балансов и с учётом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ по статьям расходов).

Прогнозные тарифы рассчитаны на основе экспертных оценок и могут пересматриваться по мере появления уточнённых прогнозов социально-экономического развития по данным Минэкономразвития РФ (прогнозов роста цен на топливо и электроэнергию, ИПЦ и других индексов-дефляторов) и с учётом возможного изменения условий реализации мероприятий схемы теплоснабжения.

Таблица 12.9 Тарифно-балансная модель МКП "Теплосеть" КГО.

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	**Прогнозные индексы цен**																							
1.1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)		1,152	1,060	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,154	0,899	1,003	0,998	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.3	Индекс роста цены на уголь		1,595	0,887	1,046	1,038	1,045	1,043	1,042	1,041	1,040	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
1.4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,045	1,080	1,056	1,052	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения		1,036	1,040	1,041	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.6	Индекс роста цены на услуги теплоснабжения		1,109	0,968	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
2	**Балансовые показатели**																							
2.1	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**
2.2	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**
2.3	**Отпуск тепловой энергии в сеть**	**Гкал**	**729861,442**	**730351,192**	**731988,892**	**732501,542**	**732501,542**	**732833,512**	**732833,512**	**732833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**
2.3.1	*Отпуск тепловой энергии в сеть от котельных*	*Гкал*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*
2.3.2	*Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС"*	*Гкал*	*682930,000*	*683419,750*	*685057,450*	*685570,100*	*685570,100*	*685902,070*	*685902,070*	*685902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*
2.3.2.1	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Калтан	Гкал	193991,100	194480,850	196118,550	196631,200	196631,200	196963,170	196963,170	196963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170
2.3.2.2	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Осинники	Гкал	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900
2.4	**Потери в тепловой сети**	**Гкал**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**
2.4.1	*Потери в тепловой сети г. Калтан*	*Гкал*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*
2.4.2	*Потери в тепловой сети г. Осинники*	*Гкал*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*
2.4.3	*Потери в тепловой сети от котельных*	*Гкал*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*
2.5	**Полезный отпуск**	**Гкал**	**433365,316**	**433855,066**	**435492,766**	**436005,416**	**436005,416**	**436337,386**	**436337,386**	**436337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**
2.5.1	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Калтан*	*Гкал*	*136094,690*	*136584,440*	*138222,140*	*138734,790*	*138734,790*	*139066,760*	*139066,760*	*139066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*
2.5.1.1	Полезный отпуск г. Калтан (центральная часть)	Гкал	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234
2.5.1.2	Полезный отпуск район Постоянный	Гкал	31401,919	31891,669	33529,369	34042,019	34042,019	34373,989	34373,989	34373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989
2.5.1.3	Полезный отпуск район Шушталеп	Гкал	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538
2.5.2	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Осинники*	*Гкал*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*
2.5.3	*Полезный отпуск от котельных*	*Гкал*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*
2.5	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./Гкал**	**255,584**	**233,843**	**210,772**	**192,317**	**187,687**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**
2.6	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./Гкал**	**262,161**	**239,861**	**216,196**	**197,266**	**192,517**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**
2.8	**Затраты условного топлива**	**т.у.т.**	**12303,590**	**11257,003**	**10146,393**	**9257,967**	**9035,102**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**
2.9	**Затраты натурального топлива**	**тонн**	**14323,150**	**12690,318**	**11438,221**	**10436,680**	**10185,488**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**
2.10	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**6013,002**	**6209,381**	**6209,423**	**6209,424**	**6209,395**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**
3	**Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:**	**тыс. руб.**	**369441,929**	**369202,921**	**381038,242**	**391319,406**	**404520,341**	**418553,054**	**433063,013**	**448073,644**	**465941,008**	**482074,654**	**498762,864**	**516044,566**	**533941,203**	**552475,003**	**571669,013**	**591547,122**	**612134,101**	**633455,627**	**655538,324**	**678409,793**	**702098,652**	**726634,572**
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	183164,559	177750,913	183370,430	187159,053	192960,983	199278,646	205456,284	211825,429	220609,610	227448,508	234499,412	241768,893	249263,729	256990,905	264957,623	273171,309	281639,620	290370,448	299371,932	308652,462	318220,688	328085,529
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	22732,061	17920,587	16946,026	16096,364	16429,238	16784,004	17488,932	18205,979	18934,218	19672,652	20420,213	21196,181	22001,636	22837,698	23705,531	24606,341	25541,382	26511,954	27519,409	28565,146	29650,622	30777,345
3.2.1	*уголь каменный*																							
	общая стоимость		*22732,061*	*17920,587*	*16946,026*	*16096,364*	*16429,238*	*16784,004*	*17488,932*	*18205,979*	*18934,218*	*19672,652*	*20420,213*	*21196,181*	*22001,636*	*22837,698*	*23705,531*	*24606,341*	*25541,382*	*26511,954*	*27519,409*	*28565,146*	*29650,622*	*30777,345*
3.2.1.1	*объем*	*тонны*	*14323,150*	*12690,318*	*11438,221*	*10436,680*	*10185,488*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*
3.2.1.2	*стоимость за единицу объема*	*тыс. руб.*	*1,549*	*1,374*	*1,437*	*1,491*	*1,558*	*1,625*	*1,694*	*1,763*	*1,834*	*1,905*	*1,978*	*2,053*	*2,131*	*2,212*	*2,296*	*2,383*	*2,474*	*2,568*	*2,665*	*2,766*	*2,871*	*2,981*

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.2.1.3	*стоимость доставки*	*тыс. руб.*	*552,424*	*490,000*	*512,540*	*532,017*	*555,957*	*579,864*	*604,218*	*628,991*	*654,150*	*679,662*	*705,489*	*732,298*	*760,125*	*789,010*	*818,992*	*850,114*	*882,419*	*915,950*	*950,757*	*986,885*	*1024,387*	*1063,314*
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	20964,505	22687,692	24011,925	25278,237	26036,584	26829,835	27634,730	28463,772	29397,697	30279,628	31188,017	32123,657	33087,367	34079,988	35102,388	36155,460	37240,123	38357,327	39508,047	40693,288	41914,087	43171,509
3.3.1	*Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)*	*руб.*	*5,329*	*5,755*	*6,078*	*6,394*	*6,585*	*6,783*	*6,986*	*7,196*	*7,412*	*7,634*	*7,863*	*8,099*	*8,342*	*8,592*	*8,850*	*9,116*	*9,389*	*9,671*	*9,961*	*10,260*	*10,568*	*10,885*
3.3.2	*Объем приобретенной электрической энергии*	*тыс. кВт·ч*	*3934,115*	*3942,112*	*3950,952*	*3953,719*	*3953,719*	*3955,511*	*3955,511*	*3955,511*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	5036,000	5046,237	5080,470	5091,186	5091,186	5098,125	5098,125	5098,125	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	87,455	92,702	96,410	100,266	104,277	108,448	112,786	117,297	121,989	126,869	131,944	137,221	142,710	148,419	154,355	160,530	166,951	173,629	180,574	187,797	195,309	203,121
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	39449,334	41816,294	43488,946	45228,503	47037,644	48919,149	50875,915	52910,952	55027,390	57228,486	59517,625	61898,330	64374,263	66949,234	69627,203	72412,291	75308,783	78321,134	81453,979	84712,139	88100,624	91624,649
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	12364,572	13106,446	13630,704	14175,932	14742,970	15332,688	15945,996	16583,836	17247,189	17937,077	18654,560	19400,742	20176,772	20983,843	21823,197	22696,124	23603,969	24548,128	25530,053	26551,255	27613,306	28717,838
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	10481,807	11110,716	11555,144	12017,350	12498,044	12997,966	13517,885	14058,600	14620,944	15205,782	15814,013	16446,574	17104,437	17788,614	18500,159	19240,165	20009,772	20810,162	21642,569	22508,272	23408,603	24344,947
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	3285,305	3482,423	3621,720	3766,588	3917,252	4073,942	4236,900	4406,376	4582,631	4765,936	4956,573	5154,836	5361,030	5575,471	5798,490	6030,429	6271,647	6522,513	6783,413	7054,750	7336,940	7630,417
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	19435,205	20601,318	21425,370	22282,385	23173,680	24100,628	25064,653	26067,239	27109,928	28194,326	29322,099	30494,983	31714,782	32983,373	34302,708	35674,816	37101,809	38585,881	40129,317	41734,489	43403,869	45140,024
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	554,832	588,122	611,647	636,113	661,557	688,019	715,540	744,162	773,928	804,885	837,081	870,564	905,387	941,602	979,266	1018,437	1059,174	1101,541	1145,603	1191,427	1239,084	1288,648
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	11896,981	12610,800	13115,232	13639,841	14185,435	14752,852	15342,966	15956,685	16594,952	17258,750	17949,100	18667,064	19413,747	20190,297	20997,909	21837,825	22711,338	23619,791	24564,583	25547,166	26569,053	27631,815
3.12.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.12.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3980,359	4219,181	4387,948	4563,466	4746,004	4935,844	5133,278	5338,609	5552,154	5774,240	6005,210	6245,418	6495,235	6755,044	7025,246	7306,256	7598,506	7902,446	8218,544	8547,286	8889,177	9244,744
3.13.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	32149,716	34078,699	35441,847	36859,521	38333,902	39867,258	41461,948	43120,426	44845,243	46639,053	48504,615	50444,799	52462,591	54561,095	56743,539	59013,280	61373,812	63828,764	66381,915	69037,191	71798,679	74670,626
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	3859,238	4090,792	4254,424	4424,600	4601,584	4785,648	4977,074	5176,157	5383,203	5598,531	5822,472	6055,371	6297,586	6549,490	6811,469	7083,928	7367,285	7661,976	7968,455	8287,194	8618,681	8963,429
3.15.1	*Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:*	*тыс. руб.*	*3859,238*	*4090,792*	*4254,424*	*4424,600*	*4601,584*	*4785,648*	*4977,074*	*5176,157*	*5383,203*	*5598,531*	*5822,472*	*6055,371*	*6297,586*	*6549,490*	*6811,469*	*7083,928*	*7367,285*	*7661,976*	*7968,455*	*8287,194*	*8618,681*	*8963,429*
10	**Итого необходимая валовая выручка (НВВ)**	**тыс. руб.**	**369441,929**	**369202,921**	**381038,242**	**391319,406**	**404520,341**	**418553,054**	**433063,013**	**448073,644**	**465941,008**	**482074,654**	**498762,864**	**516044,566**	**533941,203**	**552475,003**	**571669,013**	**591547,122**	**612134,101**	**633455,627**	**655538,324**	**678409,793**	**702098,652**	**726634,572**
11	**Тариф на тепловую энергию (среднегодовой)**	**руб./Гкал без НДС**	**2206,361**	**2198,503**	**2247,066**	**2300,741**	**2378,355**	**2456,066**	**2541,210**	**2629,292**	**2702,422**	**2795,996**	**2892,786**	**2993,019**	**3096,818**	**3204,313**	**3315,636**	**3430,928**	**3550,331**	**3673,994**	**3802,072**	**3934,725**	**4072,118**	**4214,425**
11.1	Индекс роста тарифа			0,996	1,022	1,024	1,034	1,033	1,035	1,035	1,028	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
12	**Тариф МЭР**	**руб./Гкал без НДС**	**1691,630**	**1852,500**	**1895,108**	**1929,219**	**1989,025**	**2050,685**	**2114,256**	**2179,798**	**2247,372**	**2317,040**	**2388,869**	**2462,924**	**2539,274**	**2617,992**	**2699,150**	**2782,823**	**2869,091**	**2958,033**	**3049,732**	**3144,273**	**3241,746**	**3342,240**
12.1	Индекс роста тарифа			1,095	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031

Таблица 12.10 Тарифно-балансная модель ПАО "ЮК ГРЭС"

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	**Прогнозные индексы цен**																							
1.1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)		1,152	1,060	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,154	0,899	1,003	0,998	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.3	Индекс роста цены на уголь		1,595	0,887	1,046	1,038	1,045	1,043	1,042	1,041	1,040	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
1.4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,045	1,080	1,056	1,052	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения		1,036	1,040	1,041	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.6	Индекс роста цены на услуги теплоснабжения		1,109	0,968	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
2	**Балансовые показатели**																							
2.1	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**704058,654**	**704548,404**	**706186,104**	**706698,754**	**706698,754**	**707030,724**	**707030,724**	**707030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**
2.2	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**
2.3	**Отпуск тепловой энергии в сеть / Полезный отпуск**	**Гкал**	**682930,000**	**683419,750**	**685057,450**	**685570,100**	**685570,100**	**685902,070**	**685902,070**	**685902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**
2.5	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./Гкал**	**204,490**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**
2.6	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./Гкал**	**210,817**	**203,503**	**203,488**	**203,484**	**203,484**	**203,481**	**203,481**	**203,481**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**
2.8	**Затраты условного топлива на отпуск тепловой энергии**	**т.у.т.**	**143973,236**	**139077,855**	**139401,137**	**139502,334**	**139502,334**	**139567,865**	**139567,865**	**139567,865**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**
2.9	**Затраты натурального топлива на отпуск тепловой энергии**	**тонн**	**179966,545**	**173847,319**	**174251,421**	**174377,918**	**174377,918**	**174459,831**	**174459,831**	**174459,831**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**
2.10	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**
3	**Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:**	**тыс. руб.**	**1036965,846**	**984604,908**	**1028539,221**	**1069731,787**	**1114240,416**	**1159850,877**	**1206561,730**	**1254615,690**	**1305663,050**	**1356490,781**	**1408686,680**	**1462900,841**	**1519211,528**	**1577700,051**	**1638450,879**	**1701551,767**	**1767093,879**	**1835171,927**	**1905884,304**	**1979333,229**	**2055624,899**	**2134869,639**
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	516041,102	444496,241	465857,096	483856,656	505630,206	527581,919	549740,360	572279,715	596595,542	619862,768	643417,553	667867,420	693246,382	719589,745	746934,155	775317,653	804779,723	835361,353	867105,084	900055,078	934257,171	969758,943
3.2.1	*уголь каменный*																							
	общая стоимость		*483537,121*	*416630,703*	*436643,051*	*453510,808*	*473918,794*	*494491,623*	*515260,271*	*536385,942*	*559162,069*	*580969,389*	*603046,226*	*625961,983*	*649748,538*	*674438,983*	*700067,664*	*726670,235*	*754283,704*	*782946,485*	*812698,451*	*843580,992*	*875637,070*	*908911,279*
3.2.1.1	*объем*	*тонны*	*179966,545*	*173847,319*	*174251,421*	*174377,918*	*174377,918*	*174459,831*	*174459,831*	*174459,831*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*
3.2.1.2	*стоимость за единицу объема*	*тыс. руб.*	*2,260*	*2,005*	*2,097*	*2,177*	*2,274*	*2,372*	*2,472*	*2,573*	*2,676*	*2,781*	*2,886*	*2,996*	*3,110*	*3,228*	*3,351*	*3,478*	*3,610*	*3,747*	*3,890*	*4,037*	*4,191*	*4,350*
3.2.1.3	*стоимость доставки*	*тыс. руб.*	*76812,730*	*68132,892*	*71267,005*	*73975,151*	*77304,032*	*80628,106*	*84014,486*	*87459,080*	*90957,443*	*94504,784*	*98095,966*	*101823,612*	*105692,909*	*109709,240*	*113878,191*	*118205,562*	*122697,374*	*127359,874*	*132199,549*	*137223,132*	*142437,611*	*147850,240*
3.2.2	*мазут*																							
	общая стоимость		*32503,981*	*27865,537*	*29214,044*	*30345,848*	*31711,411*	*33090,297*	*34480,089*	*35893,773*	*37433,473*	*38893,378*	*40371,327*	*41905,437*	*43497,844*	*45150,762*	*46866,491*	*48647,418*	*50496,019*	*52414,868*	*54406,633*	*56474,085*	*58620,100*	*60847,664*
3.2.2.1	*объем*	*тонны*	*1358,770*	*1312,569*	*1315,620*	*1316,575*	*1316,575*	*1317,194*	*1317,194*	*1317,194*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*
3.2.2.2	*стоимость за единицу объема*	*тыс. руб.*	*23,560*	*20,898*	*21,859*	*22,690*	*23,711*	*24,730*	*25,769*	*26,825*	*27,898*	*28,987*	*30,088*	*31,231*	*32,418*	*33,650*	*34,929*	*36,256*	*37,634*	*39,064*	*40,548*	*42,089*	*43,688*	*45,349*
3.2.2.3	*стоимость доставки*	*тыс. руб.*	*491,360*	*435,836*	*455,885*	*473,208*	*494,503*	*515,766*	*537,429*	*559,463*	*581,842*	*604,534*	*627,506*	*651,351*	*676,102*	*701,794*	*728,462*	*756,144*	*784,877*	*814,703*	*845,662*	*877,797*	*911,153*	*945,777*
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	51894,253	56085,986	59368,728	62502,640	64377,719	66341,159	68331,394	70381,335	72704,155	74885,280	77131,838	79445,793	81829,167	84284,042	86812,563	89416,940	92099,448	94862,432	97708,305	100639,554	103658,740	106768,503
3.3.1	*Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)*	*руб.*	*1,000*	*1,080*	*1,140*	*1,200*	*1,236*	*1,273*	*1,311*	*1,350*	*1,391*	*1,433*	*1,476*	*1,520*	*1,565*	*1,612*	*1,661*	*1,711*	*1,762*	*1,815*	*1,869*	*1,925*	*1,983*	*2,043*
3.3.2	*Объем приобретенной электрической энергии*	*тыс. кВт·ч*	*51894,253*	*51931,468*	*52055,913*	*52094,868*	*52094,868*	*52120,094*	*52120,094*	*52120,094*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	1865,260	1866,598	1871,071	1872,471	1872,471	1873,377	1873,377	1873,377	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	100774,400	106820,864	111093,699	115537,447	120158,944	124965,302	129963,914	135162,471	140568,970	146191,728	152039,398	158120,973	164445,812	171023,645	177864,591	184979,174	192378,341	200073,475	208076,414	216399,470	225055,449	234057,667
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	30474,180	32302,631	33594,736	34938,525	36336,066	37789,509	39301,090	40873,133	42508,058	44208,381	45976,716	47815,785	49728,416	51717,553	53786,255	55937,705	58175,213	60502,222	62922,311	65439,203	68056,771	70779,042
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	38958,490	41295,999	42947,839	44665,753	46452,383	48310,478	50242,898	52252,613	54342,718	56516,427	58777,084	61128,167	63573,294	66116,226	68760,875	71511,310	74371,762	77346,632	80440,498	83658,118	87004,442	90484,620
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	2966,650	3144,649	3270,435	3401,252	3537,302	3678,795	3825,946	3978,984	4138,144	4303,669	4475,816	4654,849	4841,043	5034,684	5236,072	5445,515	5663,335	5889,869	6125,463	6370,482	6625,301	6890,313

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.12.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.12.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.13.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	14167,960	15018,038	15618,759	16243,509	16893,250	17568,980	18271,739	19002,609	19762,713	20553,221	21375,350	22230,364	23119,579	24044,362	25006,137	26006,382	27046,637	28128,503	29253,643	30423,789	31640,740	32906,370
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	279823,550	283573,903	294916,859	306713,533	318982,075	331741,358	345011,012	358811,453	373163,911	388090,467	403614,086	419758,649	436548,995	454010,955	472171,393	491058,249	510700,579	531128,602	552373,746	574468,696	597447,444	621345,342
3.15.1	*- другие обоснованные расходы(услуги банков, обслуживание заемных средств)*	*тыс. руб.*	*67925,760*	*72001,306*	*74881,358*	*77876,612*	*80991,677*	*84231,344*	*87600,597*	*91104,621*	*94748,806*	*98538,758*	*102480,309*	*106579,521*	*110842,702*	*115276,410*	*119887,466*	*124682,965*	*129670,284*	*134857,095*	*140251,379*	*145861,434*	*151695,891*	*157763,727*
3.15.2	*налоги*	*тыс. руб.*	*9277,300*	*9833,938*	*10227,296*	*10636,387*	*11061,843*	*11504,317*	*11964,489*	*12443,069*	*12940,792*	*13458,423*	*13996,760*	*14556,631*	*15138,896*	*15744,452*	*16374,230*	*17029,199*	*17710,367*	*18418,781*	*19155,533*	*19921,754*	*20718,624*	*21547,369*
3.15.3	*услуги пром.характера*	*тыс. руб.*	*35176,250*	*37286,825*	*38778,298*	*40329,430*	*41942,607*	*43620,311*	*45365,124*	*47179,729*	*49066,918*	*51029,595*	*53070,778*	*55193,610*	*57401,354*	*59697,408*	*62085,304*	*64568,717*	*67151,465*	*69837,524*	*72631,025*	*75536,266*	*78557,717*	*81700,025*
3.15.4	*прочие услуги выполняемые по договорам*	*тыс. руб.*	*8522,900*	*9034,274*	*9395,645*	*9771,471*	*10162,330*	*10568,823*	*10991,576*	*11431,239*	*11888,488*	*12364,028*	*12858,589*	*13372,932*	*13907,850*	*14464,164*	*15042,730*	*15644,440*	*16270,217*	*16921,026*	*17597,867*	*18301,781*	*19033,853*	*19795,207*
3.15.5	*- расходы на обучение персонала*	*тыс. руб.*	*446,320*	*473,099*	*492,023*	*511,704*	*532,172*	*553,459*	*575,598*	*598,621*	*622,566*	*647,469*	*673,368*	*700,302*	*728,314*	*757,447*	*787,745*	*819,255*	*852,025*	*886,106*	*921,550*	*958,412*	*996,749*	*1036,619*
3.15.6	*- расходы на служебные командировки*	*тыс. руб.*	*119,050*	*126,193*	*131,241*	*136,490*	*141,950*	*147,628*	*153,533*	*159,674*	*166,061*	*172,704*	*179,612*	*186,796*	*194,268*	*202,039*	*210,121*	*218,525*	*227,266*	*236,357*	*245,811*	*255,644*	*265,870*	*276,504*
3.15.7	*- расходы на страхование производственных объектов*	*тыс. руб.*	*130,570*	*138,404*	*143,940*	*149,698*	*155,686*	*161,913*	*168,390*	*175,125*	*182,130*	*189,416*	*196,992*	*204,872*	*213,067*	*221,590*	*230,453*	*239,671*	*249,258*	*259,228*	*269,598*	*280,382*	*291,597*	*303,261*
3.15.8	*- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*	*тыс. руб.*	*402,100*	*426,226*	*443,275*	*461,006*	*479,446*	*498,624*	*518,569*	*539,312*	*560,884*	*583,320*	*606,653*	*630,919*	*656,155*	*682,402*	*709,698*	*738,086*	*767,609*	*798,313*	*830,246*	*863,456*	*897,994*	*933,914*
3.15.9	*- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)*	*тыс. руб.*	*522,360*	*553,702*	*575,850*	*598,884*	*622,839*	*647,753*	*673,663*	*700,609*	*728,634*	*757,779*	*788,090*	*819,614*	*852,398*	*886,494*	*921,954*	*958,832*	*997,185*	*1037,073*	*1078,556*	*1121,698*	*1166,566*	*1213,228*
3.15.10	*расходы по сомнительным долгам*	*тыс. руб.*	*119889,000*	*127082,340*	*132165,634*	*137452,259*	*142950,349*	*148668,363*	*154615,098*	*160799,702*	*167231,690*	*173920,957*	*180877,796*	*188112,907*	*195637,424*	*203462,921*	*211601,438*	*220065,495*	*228868,115*	*238022,839*	*247543,753*	*257445,503*	*267743,323*	*278453,056*
3.15.11	*Расходы на приобретение сырья и материалов*	*тыс. руб.*	*25110,940*	*26617,596*	*27682,300*	*28789,592*	*29941,176*	*31138,823*	*32384,376*	*33679,751*	*35026,941*	*36428,019*	*37885,139*	*39400,545*	*40976,567*	*42615,629*	*44320,255*	*46093,065*	*47936,787*	*49854,259*	*51848,429*	*53922,366*	*56079,261*	*58322,431*
3.15.12	*Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов*	*тыс. руб.*	*-36499,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.15.13	*Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями*	*тыс. руб.*	*48800,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
10	**Итого необходимая валовая выручка (НВВ)**	**тыс.руб.**	**1036965,846**	**984604,908**	**1028539,221**	**1069731,787**	**1114240,416**	**1159850,877**	**1206561,730**	**1254615,690**	**1305663,050**	**1356490,781**	**1408686,680**	**1462900,841**	**1519211,528**	**1577700,051**	**1638450,879**	**1701551,767**	**1767093,879**	**1835171,927**	**1905884,304**	**1979333,229**	**2055624,899**	**2134869,639**
11	**Тариф на тепловую энергию (среднегодовой)**	**руб./Гкал без НДС**	**1518,407**	**1440,703**	**1501,391**	**1560,354**	**1625,276**	**1690,986**	**1759,087**	**1829,147**	**1898,036**	**1971,924**	**2047,801**	**2126,612**	**2208,471**	**2293,495**	**2381,808**	**2473,538**	**2568,816**	**2667,781**	**2770,575**	**2877,347**	**2988,252**	**3103,450**
11.1	Индекс роста тарифа			0,949	1,042	1,039	1,042	1,040	1,040	1,040	1,038	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
12	**Тариф МЭР**	**руб./Гкал без НДС**	**741,470**	**865,640**	**885,550**	**901,490**	**929,436**	**958,248**	**987,954**	**1018,581**	**1050,157**	**1082,711**	**1116,275**	**1150,880**	**1186,557**	**1223,341**	**1261,264**	**1300,363**	**1340,675**	**1382,235**	**1425,085**	**1469,262**	**1514,810**	**1561,769**
12.1	Индекс роста тарифа			1,167	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031

Таблица 12.11 Тарифно-балансная модель ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан.

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	**Прогнозные индексы цен**																							
1.1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)		1,152	1,060	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,154	0,899	1,003	0,998	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.3	Индекс роста цены на уголь		1,595	0,887	1,046	1,038	1,045	1,043	1,042	1,041	1,040	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
1.4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,045	1,080	1,056	1,052	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения		1,036	1,040	1,041	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.6	Индекс роста цены на услуги теплоснабжения		1,109	0,968	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
2	**Балансовые показатели**																							
2.1	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.2	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.3	**Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС"**	**Гкал**	**193991,100**	**194480,850**	**196118,550**	**196631,200**	**196631,200**	**196963,170**	**196963,170**	**196963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**
2.4	**Потери в тепловой сети**	**Гкал**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.5	**Полезный отпуск**	**Гкал**	**193991,100**	**194480,850**	**196118,550**	**196631,200**	**196631,200**	**196963,170**	**196963,170**	**196963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**
2.5	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./Гкал**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.6	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./Гкал**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.8	**Затраты условного топлива**	**т.у.т.**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.9	**Затраты натурального топлива**	**тонн**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.10	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
3	**Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:**	**тыс. руб.**	**47200,790**	**48158,666**	**49914,714**	**51506,135**	**53373,927**	**55348,839**	**57357,877**	**59440,923**	**61854,112**	**64101,426**	**66431,601**	**68847,732**	**71353,033**	**73950,839**	**76644,612**	**79437,944**	**82334,563**	**85338,338**	**88453,287**	**91683,578**	**95033,538**	**98507,657**
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	20927,330	20308,798	20950,852	21383,718	22046,613	22768,433	23474,254	24201,956	25205,586	25986,959	26792,555	27623,124	28479,441	29362,304	30272,535	31210,984	32178,525	33176,059	34204,517	35264,857	36358,067	37485,167
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.1	*уголь каменный*																							
	общая стоимость		*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.2.1.1	*объем*	*тонны*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.2.1.2	*стоимость за единицу объема*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.2.1.3	*стоимость доставки*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.3.1	*Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)*	*руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.3.2	*Объем приобретенной электрической энергии*	*тыс. кВт·ч*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	7813,710	8282,533	8613,834	8958,387	9316,723	9689,392	10076,967	10480,046	10899,248	11335,218	11788,626	12260,172	12750,578	13260,602	13791,026	14342,667	14916,373	15513,028	16133,549	16778,891	17450,047	18148,049
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.12.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.12.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.13.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.13.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	13137,990	13926,269	14483,320	15062,653	15665,159	16291,765	16943,436	17621,174	18326,020	19059,061	19821,424	20614,281	21438,852	22296,406	23188,262	24115,793	25080,424	26083,641	27126,987	28212,067	29340,549	30514,171
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	5321,760	5641,066	5866,708	6101,377	6345,432	6599,249	6863,219	7137,748	7423,257	7720,188	8028,995	8350,155	8684,161	9031,528	9392,789	9768,500	10159,240	10565,610	10988,234	11427,764	11884,874	12360,269
3.15.1	*Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями*	*тыс. руб.*	*3775,430*	*4001,956*	*4162,034*	*4328,515*	*4501,656*	*4681,722*	*4868,991*	*5063,751*	*5266,301*	*5476,953*	*5696,031*	*5923,872*	*6160,827*	*6407,260*	*6663,551*	*6930,093*	*7207,296*	*7495,588*	*7795,412*	*8107,228*	*8431,517*	*8768,778*
3.15.2	*Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями*	*тыс. руб.*	*333,330*	*353,330*	*367,463*	*382,162*	*397,448*	*413,346*	*429,880*	*447,075*	*464,958*	*483,556*	*502,898*	*523,014*	*543,935*	*565,692*	*588,320*	*611,853*	*636,327*	*661,780*	*688,251*	*715,781*	*744,413*	*774,189*
3.15.3	*Расчетная предпринимательская прибыль*	*тыс. руб.*	*1213,000*	*1285,780*	*1337,211*	*1390,700*	*1446,328*	*1504,181*	*1564,348*	*1626,922*	*1691,999*	*1759,679*	*1830,066*	*1903,268*	*1979,399*	*2058,575*	*2140,918*	*2226,555*	*2315,617*	*2408,242*	*2504,571*	*2604,754*	*2708,945*	*2817,302*
10	**Итого необходимая валовая выручка (НВВ)**	**тыс.руб.**	**47200,790**	**48158,666**	**49914,714**	**51506,135**	**53373,927**	**55348,839**	**57357,877**	**59440,923**	**61854,112**	**64101,426**	**66431,601**	**68847,732**	**71353,033**	**73950,839**	**76644,612**	**79437,944**	**82334,563**	**85338,338**	**88453,287**	**91683,578**	**95033,538**	**98507,657**
11	**Тариф на тепловую энергию (среднегодовой)**	**руб./Гкал без НДС**	**243,314**	**247,627**	**254,513**	**261,943**	**271,442**	**281,011**	**291,211**	**301,787**	**310,882**	**322,177**	**333,889**	**346,033**	**358,624**	**371,681**	**385,220**	**399,260**	**413,818**	**428,915**	**444,571**	**460,807**	**477,644**	**495,105**
11.1	Индекс роста тарифа			1,018	1,028	1,029	1,036	1,035	1,036	1,036	1,030	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,037	1,037	1,037	1,037
12	**Тариф МЭР**	**руб./Гкал без НДС**	**219,035**	**274,780**	**281,100**	**286,160**	**295,031**	**304,177**	**313,606**	**323,328**	**333,351**	**343,685**	**354,339**	**365,324**	**376,649**	**388,325**	**400,363**	**412,774**	**425,570**	**438,763**	**452,364**	**466,388**	**480,846**	**495,752**
12.1	Индекс роста тарифа			1,255	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031

12.5. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности.

Информация о фактически осуществленных мероприятиях утвержденной схемы теплоснабжения отсутствует.

Мероприятия были актуализированы на срок 2023-2043гг.

Глава 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"

В соответствии с ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» Глава 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" содержит результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения:

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;

е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);

н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения);

о) отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Таблица 13.1 Индикаторы развития системы теплоснабжения Калтанского городского округа.

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	ЮК ГРЭС																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	210,817	203,503	203,488	203,484	203,484	203,481	203,481	203,481	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	15,206	15,198	15,046	14,978	14,918	14,855	14,796	14,737	14,632	14,575	14,518	14,461	14,405	14,350	14,295	14,240	14,185	14,131	14,078	14,025	13,972	13,920
4.1	*Материальная характеристика*	*18474,396*	*18483,624*	*18670,140*	*18755,478*	*18831,051*	*18910,487*	*18986,061*	*19061,635*	*19198,423*	*19273,997*	*19349,571*	*19425,145*	*19500,719*	*19576,292*	*19651,866*	*19727,440*	*19803,014*	*19878,588*	*19954,161*	*20029,735*	*20105,309*	*20180,883*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	15,88%	15,89%	15,93%	15,94%	15,94%	15,95%	15,95%	15,95%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*704058,654*	*704548,404*	*706186,104*	*706698,754*	*706698,754*	*707030,724*	*707030,724*	*707030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*
5.2	*Установленная мощность*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*244,455*	*244,577*	*247,045*	*248,174*	*249,174*	*250,225*	*251,225*	*252,225*	*254,035*	*255,035*	*256,035*	*257,035*	*258,035*	*259,035*	*260,035*	*261,035*	*262,035*	*263,035*	*264,035*	*265,035*	*266,035*	*267,035*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*704058,654*	*704548,404*	*706186,104*	*706698,754*	*706698,754*	*707030,724*	*707030,724*	*707030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700
9	Коэффициент использования теплоты топлива	37,74%	38,06%	38,08%	38,08%	38,08%	38,09%	38,09%	38,09%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,509	0,531	0,555	0,579	0,602	0,626	0,650	0,671	0,695	0,719	0,743	0,767	0,791	0,815	0,839	0,863	0,887	0,911	0,935	0,959	0,983
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*195138,569*	*204895,498*	*214652,426*	*224409,355*	*234166,283*	*243923,212*	*253680,140*	*263437,069*	*273193,997*	*282950,926*	*292707,854*	*302464,782*	*312221,711*	*321978,639*	*331735,568*	*341492,496*	*351249,425*	*361006,353*	*370763,282*	*380520,210*	*390277,139*	*400034,067*
10.2	*Полезный отпуск*	*402016,006*	*402505,756*	*404143,456*	*404656,106*	*404656,106*	*404988,076*	*404988,076*	*404988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	35	36	37	38	39	40	41	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	50	51	52	53	54
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,098	0,097	0,097	0,096	0,096	0,096	0,095	0,095	0,094	0,094	0,094	0,093	0,093	0,092	0,092	0,092	0,091	0,091	0,091	0,090
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*			*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Котельные МКП "Теплосеть" КГО																						
	Котельная Садовая																						

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	259,332	238,526	208,203	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123
4.1	*Материальная характеристика*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	19,05%	19,05%	21,43%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*
5.2	*Установленная мощность*	*22,500*	*22,500*	*20,000*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,510	0,534	0,558	0,582	0,607	0,631	0,655	0,680	0,704	0,728	0,752	0,777	0,801	0,825	0,849	0,874	0,898	0,922	0,947	0,971	0,995
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*11548,501*	*12125,926*	*12703,351*	*13280,776*	*13858,201*	*14435,626*	*15013,051*	*15590,476*	*16167,901*	*16745,326*	*17322,751*	*17900,176*	*18477,601*	*19055,026*	*19632,452*	*20209,877*	*20787,302*	*21364,727*	*21942,152*	*22519,577*	*23097,002*	*23674,427*
10.2	*Полезный отпуск*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	44	45	46	47	48	49	50
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*			*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,465	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*9,300*	*9,300*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Котельная Угольная																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии																						
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	253,277	250,169	250,169	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906
4.1	*Материальная характеристика*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	12,70%	12,70%	12,70%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*
5.2	*Установленная мощность*	*4,100*	*4,100*	*4,100*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,510	0,534	0,558	0,582	0,607	0,631	0,655	0,680	0,704	0,728	0,752	0,777	0,801	0,825	0,849	0,874	0,898	0,922	0,947	0,971	0,995
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*1654,418*	*1737,139*	*1819,860*	*1902,581*	*1985,302*	*2068,022*	*2150,743*	*2233,464*	*2316,185*	*2398,906*	*2481,627*	*2564,348*	*2647,069*	*2729,790*	*2812,511*	*2895,231*	*2977,952*	*3060,673*	*3143,394*	*3226,115*	*3308,836*	*3391,557*
10.2	*Полезный отпуск*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*			*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*2,064*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Котельная Больничная																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	258,599	226,994	226,994	226,994	226,994	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
4.1	*Материальная характеристика*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	10,94%	10,94%	10,94%	10,94%	10,94%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*
5.2	*Установленная мощность*	*1,700*	*1,700*	*1,700*	*1,700*	*1,700*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,510	0,534	0,558	0,582	0,607	0,631	0,655	0,680	0,704	0,728	0,752	0,777	0,801	0,825	0,849	0,874	0,898	0,922	0,947	0,971	0,995
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*444,325*	*466,542*	*488,758*	*510,974*	*533,191*	*555,407*	*577,623*	*599,839*	*622,056*	*644,272*	*666,488*	*688,704*	*710,921*	*733,137*	*755,353*	*777,570*	*799,786*	*822,002*	*844,218*	*866,435*	*888,651*	*910,867*
10.2	*Полезный отпуск*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	44	45	46	47	48	49	50	51	52
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*			*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*1,032*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Котельная Малышев Лог																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	346,940	232,388	232,388	232,388	232,388	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014
4.1	*Материальная характеристика*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	12,96%	12,96%	12,96%	12,96%	12,96%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*
5.2	*Установленная мощность*	*1,490*	*1,490*	*1,490*	*1,490*	*1,490*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,510	0,534	0,558	0,582	0,607	0,631	0,655	0,680	0,704	0,728	0,752	0,777	0,801	0,825	0,849	0,874	0,898	0,922	0,947	0,971	0,995
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*791,872*	*831,465*	*871,059*	*910,653*	*950,246*	*989,840*	*1029,433*	*1069,027*	*1108,621*	*1148,214*	*1187,808*	*1227,401*	*1266,995*	*1306,589*	*1346,182*	*1385,776*	*1425,369*	*1464,963*	*1504,557*	*1544,150*	*1583,744*	*1623,337*
10.2	*Полезный отпуск*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*			*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*1,032*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Котельная детского сада №10																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	326,321	229,215	229,215	229,215	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272
4.1	*Материальная характеристика*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	36,34%	36,34%	36,34%	36,34%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*
5.2	*Установленная мощность*	*0,260*	*0,260*	*0,260*	*0,260*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей,	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	приведенная к расчетной тепловой нагрузке																						
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,510	0,534	0,558	0,582	0,607	0,631	0,655	0,680	0,704	0,728	0,752	0,777	0,801	0,825	0,849	0,874	0,898	0,922	0,947	0,971	0,995
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*143,897*	*151,092*	*158,287*	*165,481*	*172,676*	*179,871*	*187,066*	*194,261*	*201,456*	*208,650*	*215,845*	*223,040*	*230,235*	*237,430*	*244,625*	*251,819*	*259,014*	*266,209*	*273,404*	*280,599*	*287,794*	*294,989*
10.2	*Полезный отпуск*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	48	49	50	51	52
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*			*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,172*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Котельная с. Сарбала																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	309,384	254,987	254,987	254,987	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373
4.1	*Материальная характеристика*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	30,53%	30,53%	30,53%	30,53%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*
5.2	*Установленная мощность*	*0,600*	*0,600*	*0,600*	*0,600*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,510	0,534	0,558	0,582	0,607	0,631	0,655	0,680	0,704	0,728	0,752	0,777	0,801	0,825	0,849	0,874	0,898	0,922	0,947	0,971	0,995
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*383,015*	*402,165*	*421,316*	*440,467*	*459,617*	*478,768*	*497,919*	*517,070*	*536,220*	*555,371*	*574,522*	*593,673*	*612,823*	*631,974*	*651,125*	*670,276*	*689,426*	*708,577*	*727,728*	*746,878*	*766,029*	*785,180*
10.2	*Полезный отпуск*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	39	40	41	42	43	44	45	46
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*			*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,516*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Котельная школы №29																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	194,520	263,755	263,755	263,755	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365
4.1	*Материальная характеристика*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	42,98%	42,98%	42,98%	42,98%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*
5.2	*Установленная мощность*	*0,440*	*0,440*	*0,440*	*0,440*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,510	0,534	0,558	0,582	0,607	0,631	0,655	0,680	0,704	0,728	0,752	0,777	0,801	0,825	0,849	0,874	0,898	0,922	0,947	0,971	0,995

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*250,928*	*263,474*	*276,020*	*288,567*	*301,113*	*313,659*	*326,206*	*338,752*	*351,299*	*363,845*	*376,391*	*388,938*	*401,484*	*414,030*	*426,577*	*439,123*	*451,670*	*464,216*	*476,762*	*489,309*	*501,855*	*514,401*
10.2	*Полезный отпуск*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*			*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,516*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Всего по котельным																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	262,161	239,861	216,196	197,266	192,517	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985
4.1	*Материальная характеристика*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	20,66%	20,66%	22,47%	25,53%	25,63%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*
5.2	*Установленная мощность*	*31,090*	*31,090*	*28,590*	*25,154*	*25,058*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,510	0,534	0,558	0,582	0,607	0,631	0,655	0,680	0,704	0,728	0,752	0,777	0,801	0,825	0,849	0,874	0,898	0,922	0,947	0,971	0,995
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*15216,955*	*15977,803*	*16738,651*	*17499,498*	*18260,346*	*19021,194*	*19782,042*	*20542,889*	*21303,737*	*22064,585*	*22825,433*	*23586,280*	*24347,128*	*25107,976*	*25868,824*	*26629,671*	*27390,519*	*28151,367*	*28912,215*	*29673,062*	*30433,910*	*31194,758*
10.2	*Полезный отпуск*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	48	49	50
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*	*0,000*	*0,000*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,325	0,452	0,048	0,086	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*9,300*	*11,364*	*1,204*	*2,064*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Итого по Калтанскому городскому округу																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	214,118	205,839	204,303	203,085	202,781	202,517	202,517	202,517	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	14,067	14,061	13,937	13,882	13,833	13,782	13,733	13,685	13,600	13,553	13,506	13,460	13,414	13,368	13,322	13,277	13,233	13,188	13,144	13,100	13,056	13,013
4.1	*Материальная характеристика*	*21077,825*	*21087,053*	*21273,569*	*21358,907*	*21434,480*	*21513,916*	*21589,490*	*21665,064*	*21801,852*	*21877,426*	*21953,000*	*22028,574*	*22104,148*	*22179,721*	*22255,295*	*22330,869*	*22406,443*	*22482,017*	*22557,590*	*22633,164*	*22708,738*	*22784,312*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	18,30%	18,31%	18,44%	18,57%	18,57%	18,62%	18,62%	18,62%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*752197,776*	*752687,526*	*754325,226*	*754837,876*	*754837,876*	*755169,846*	*755169,846*	*755169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*
5.2	*Установленная мощность*	*537,090*	*537,090*	*534,590*	*531,154*	*531,058*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	80,429	80,427	80,381	80,361	80,343	80,324	80,307	80,289	80,258	80,240	80,223	80,206	80,190	80,173	80,156	80,140	80,124	80,107	80,091	80,075	80,059	80,044
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*262,068*	*262,190*	*264,658*	*265,787*	*266,787*	*267,838*	*268,838*	*269,838*	*271,648*	*272,648*	*273,648*	*274,648*	*275,648*	*276,648*	*277,648*	*278,648*	*279,648*	*280,648*	*281,648*	*282,648*	*283,648*	*284,648*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*704058,654*	*704548,404*	*706186,104*	*706698,754*	*706698,754*	*707030,724*	*707030,724*	*707030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700
9	Коэффициент использования теплоты топлива	37,74%	38,06%	38,08%	38,08%	38,08%	38,09%	38,09%	38,09%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,509	0,531	0,555	0,579	0,603	0,627	0,651	0,672	0,696	0,720	0,744	0,768	0,792	0,816	0,840	0,864	0,888	0,912	0,936	0,960	0,984
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*210355,524*	*220873,301*	*231391,077*	*241908,853*	*252426,629*	*262944,405*	*273462,182*	*283979,958*	*294497,734*	*305015,510*	*315533,287*	*326051,063*	*336568,839*	*347086,615*	*357604,391*	*368122,168*	*378639,944*	*389157,720*	*399675,496*	*410193,273*	*420711,049*	*431228,825*
10.2	*Полезный отпуск*	*433365,316*	*433855,066*	*435492,766*	*436005,416*	*436005,416*	*436337,386*	*436337,386*	*436337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,091	0,090	0,090	0,090	0,089	0,089	0,088	0,088	0,088	0,087	0,087	0,087	0,087	0,086	0,086	0,086	0,085	0,085	0,085	0,085
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*	*0,000*	*0,000*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,017	0,021	0,002	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*9,300*	*11,364*	*1,204*	*2,064*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*

13.1. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Факты нарушения антимонопольного законодательства (выданные предупреждения, предписания), а также санкции, предусмотренные Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях – отсутствуют.

13.2. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Значения индикаторов актуализированы по состоянию на 2023 год и в перспективе до 2043 года.

Глава 14 "Ценовые (тарифные) последствия"

14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

На территории Калтанского городского округа действует 8 систем теплоснабжения.

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций представлен в таблице ниже.

Таблица 14.1 Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Род деятельности организации	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	ЮК ГРЭС	ПАО "ЮК ГРЭС"	Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка	Источник тепловой энергии
		ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан	Передача. Тепловая энергия	Тепловые сети
		ООО "Росток"	Передача. Тепловая энергия	Тепловые сети
		МКП "Теплосеть" КГО	Передача. Сбыт	Тепловые сети
2	Котельная Садовая	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
3	Котельная Угольная	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
4	Котельная Больничная	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
5	Котельная Малышев Лог	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
6	Котельная детского сада №10	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
7	Котельная с. Сарбала	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
8	Котельная школы №29	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети

В связи с отсутствием разделения затрат по системам теплоснабжения расчетные тарифно-балансовые модели представлены для ЕТО в разделе 14.2.

14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

По данным раздела 15 на территории Калтанского городского округа утверждается одна ЕТО – МКП «Теплосеть» КГО.

Всего на территории Калтанского городского округа действует 3 теплоснабжающие и теплосетевые организации:

- ПАО «ЮК ГРЭС»;
- ОП ООО «Мечел-энерго» в г. Калтан;
- МКП «Теплосеть» КГО.

Таблица 14.2 Тарифно-балансная модель МКП "Теплосеть" КГО.

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	**Прогнозные индексы цен**																							
1.1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)		1,152	1,060	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,154	0,899	1,003	0,998	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.3	Индекс роста цены на уголь		1,595	0,887	1,046	1,038	1,045	1,043	1,042	1,041	1,040	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
1.4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,045	1,080	1,056	1,052	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения		1,036	1,040	1,041	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.6	Индекс роста цены на услуги теплоснабжения		1,109	0,968	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
2	**Балансовые показатели**																							
2.1	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**
2.2	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**
2.3	**Отпуск тепловой энергии в сеть**	**Гкал**	**729861,442**	**730351,192**	**731988,892**	**732501,542**	**732501,542**	**732833,512**	**732833,512**	**732833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**
2.3.1	*Отпуск тепловой энергии в сеть от котельных*	*Гкал*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*
2.3.2	*Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС"*	*Гкал*	*682930,000*	*683419,750*	*685057,450*	*685570,100*	*685570,100*	*685902,070*	*685902,070*	*685902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*
2.3.2.1	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Калтан	Гкал	193991,100	194480,850	196118,550	196631,200	196631,200	196963,170	196963,170	196963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170
2.3.2.2	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Осинники	Гкал	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900
2.4	**Потери в тепловой сети**	**Гкал**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**
2.4.1	*Потери в тепловой сети г. Калтан*	*Гкал*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*
2.4.2	*Потери в тепловой сети г. Осинники*	*Гкал*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*
2.4.3	*Потери в тепловой сети от котельных*	*Гкал*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*
2.5	**Полезный отпуск**	**Гкал**	**433365,316**	**433855,066**	**435492,766**	**436005,416**	**436005,416**	**436337,386**	**436337,386**	**436337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**
2.5.1	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Калтан*	*Гкал*	*136094,690*	*136584,440*	*138222,140*	*138734,790*	*138734,790*	*139066,760*	*139066,760*	*139066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*
2.5.1.1	Полезный отпуск г. Калтан (центральная часть)	Гкал	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234
2.5.1.2	Полезный отпуск район Постоянный	Гкал	31401,919	31891,669	33529,369	34042,019	34042,019	34373,989	34373,989	34373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989
2.5.1.3	Полезный отпуск район Шушталеп	Гкал	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538
2.5.2	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Осинники*	*Гкал*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*
2.5.3	*Полезный отпуск от котельных*	*Гкал*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*
2.5	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./Гкал**	**255,584**	**233,843**	**210,772**	**192,317**	**187,687**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**
2.6	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./Гкал**	**262,161**	**239,861**	**216,196**	**197,266**	**192,517**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**
2.8	**Затраты условного топлива**	**т.у.т.**	**12303,590**	**11257,003**	**10146,393**	**9257,967**	**9035,102**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**
2.9	**Затраты натурального топлива**	**тонн**	**14323,150**	**12690,318**	**11438,221**	**10436,680**	**10185,488**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**
2.10	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**6013,002**	**6209,381**	**6209,423**	**6209,424**	**6209,395**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**
3	**Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:**	**тыс. руб.**	**369441,929**	**369202,921**	**381038,242**	**391319,406**	**404520,341**	**418553,054**	**433063,013**	**448073,644**	**465941,008**	**482074,654**	**498762,864**	**516044,566**	**533941,203**	**552475,003**	**571669,013**	**591547,122**	**612134,101**	**633455,627**	**655538,324**	**678409,793**	**702098,652**	**726634,572**
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	183164,559	177750,913	183370,430	187159,053	192960,983	199278,646	205456,284	211825,429	220609,610	227448,508	234499,412	241768,893	249263,729	256990,905	264957,623	273171,309	281639,620	290370,448	299371,932	308652,462	318220,688	328085,529
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	22732,061	17920,587	16946,026	16096,364	16429,238	16784,004	17488,932	18205,979	18934,218	19672,652	20420,213	21196,181	22001,636	22837,698	23705,531	24606,341	25541,382	26511,954	27519,409	28565,146	29650,622	30777,345
3.2.1	*уголь каменный*																							
	общая стоимость		*22732,061*	*17920,587*	*16946,026*	*16096,364*	*16429,238*	*16784,004*	*17488,932*	*18205,979*	*18934,218*	*19672,652*	*20420,213*	*21196,181*	*22001,636*	*22837,698*	*23705,531*	*24606,341*	*25541,382*	*26511,954*	*27519,409*	*28565,146*	*29650,622*	*30777,345*
3.2.1.1	*объем*	*тонны*	*14323,150*	*12690,318*	*11438,221*	*10436,680*	*10185,488*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*
3.2.1.2	*стоимость за единицу объема*	*тыс. руб.*	*1,549*	*1,374*	*1,437*	*1,491*	*1,558*	*1,625*	*1,694*	*1,763*	*1,834*	*1,905*	*1,978*	*2,053*	*2,131*	*2,212*	*2,296*	*2,383*	*2,474*	*2,568*	*2,665*	*2,766*	*2,871*	*2,981*

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.2.1.3	*стоимость доставки*	*тыс. руб.*	*552,424*	*490,000*	*512,540*	*532,017*	*555,957*	*579,864*	*604,218*	*628,991*	*654,150*	*679,662*	*705,489*	*732,298*	*760,125*	*789,010*	*818,992*	*850,114*	*882,419*	*915,950*	*950,757*	*986,885*	*1024,387*	*1063,314*
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	20964,505	22687,692	24011,925	25278,237	26036,584	26829,835	27634,730	28463,772	29397,697	30279,628	31188,017	32123,657	33087,367	34079,988	35102,388	36155,460	37240,123	38357,327	39508,047	40693,288	41914,087	43171,509
3.3.1	*Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)*	*руб.*	*5,329*	*5,755*	*6,078*	*6,394*	*6,585*	*6,783*	*6,986*	*7,196*	*7,412*	*7,634*	*7,863*	*8,099*	*8,342*	*8,592*	*8,850*	*9,116*	*9,389*	*9,671*	*9,961*	*10,260*	*10,568*	*10,885*
3.3.2	*Объем приобретенной электрической энергии*	*тыс. кВт·ч*	*3934,115*	*3942,112*	*3950,952*	*3953,719*	*3953,719*	*3955,511*	*3955,511*	*3955,511*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	5036,000	5046,237	5080,470	5091,186	5091,186	5098,125	5098,125	5098,125	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	87,455	92,702	96,410	100,266	104,277	108,448	112,786	117,297	121,989	126,869	131,944	137,221	142,710	148,419	154,355	160,530	166,951	173,629	180,574	187,797	195,309	203,121
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	39449,334	41816,294	43488,946	45228,503	47037,644	48919,149	50875,915	52910,952	55027,390	57228,486	59517,625	61898,330	64374,263	66949,234	69627,203	72412,291	75308,783	78321,134	81453,979	84712,139	88100,624	91624,649
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	12364,572	13106,446	13630,704	14175,932	14742,970	15332,688	15945,996	16583,836	17247,189	17937,077	18654,560	19400,742	20176,772	20983,843	21823,197	22696,124	23603,969	24548,128	25530,053	26551,255	27613,306	28717,838
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	10481,807	11110,716	11555,144	12017,350	12498,044	12997,966	13517,885	14058,600	14620,944	15205,782	15814,013	16446,574	17104,437	17788,614	18500,159	19240,165	20009,772	20810,162	21642,569	22508,272	23408,603	24344,947
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	3285,305	3482,423	3621,720	3766,588	3917,252	4073,942	4236,900	4406,376	4582,631	4765,936	4956,573	5154,836	5361,030	5575,471	5798,490	6030,429	6271,647	6522,513	6783,413	7054,750	7336,940	7630,417
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	19435,205	20601,318	21425,370	22282,385	23173,680	24100,628	25064,653	26067,239	27109,928	28194,326	29322,099	30494,983	31714,782	32983,373	34302,708	35674,816	37101,809	38585,881	40129,317	41734,489	43403,869	45140,024
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	554,832	588,122	611,647	636,113	661,557	688,019	715,540	744,162	773,928	804,885	837,081	870,564	905,387	941,602	979,266	1018,437	1059,174	1101,541	1145,603	1191,427	1239,084	1288,648
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	11896,981	12610,800	13115,232	13639,841	14185,435	14752,852	15342,966	15956,685	16594,952	17258,750	17949,100	18667,064	19413,747	20190,297	20997,909	21837,825	22711,338	23619,791	24564,583	25547,166	26569,053	27631,815
3.12.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.12.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3980,359	4219,181	4387,948	4563,466	4746,004	4935,844	5133,278	5338,609	5552,154	5774,240	6005,210	6245,418	6495,235	6755,044	7025,246	7306,256	7598,506	7902,446	8218,544	8547,286	8889,177	9244,744
3.13.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	32149,716	34078,699	35441,847	36859,521	38333,902	39867,258	41461,948	43120,426	44845,243	46639,053	48504,615	50444,799	52462,591	54561,095	56743,539	59013,280	61373,812	63828,764	66381,915	69037,191	71798,679	74670,626
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	3859,238	4090,792	4254,424	4424,600	4601,584	4785,648	4977,074	5176,157	5383,203	5598,531	5822,472	6055,371	6297,586	6549,490	6811,469	7083,928	7367,285	7661,976	7968,455	8287,194	8618,681	8963,429
3.15.1	*Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:*	*тыс. руб.*	*3859,238*	*4090,792*	*4254,424*	*4424,600*	*4601,584*	*4785,648*	*4977,074*	*5176,157*	*5383,203*	*5598,531*	*5822,472*	*6055,371*	*6297,586*	*6549,490*	*6811,469*	*7083,928*	*7367,285*	*7661,976*	*7968,455*	*8287,194*	*8618,681*	*8963,429*
10	**Итого необходимая валовая выручка (НВВ)**	**тыс. руб.**	**369441,929**	**369202,921**	**381038,242**	**391319,406**	**404520,341**	**418553,054**	**433063,013**	**448073,644**	**465941,008**	**482074,654**	**498762,864**	**516044,566**	**533941,203**	**552475,003**	**571669,013**	**591547,122**	**612134,101**	**633455,627**	**655538,324**	**678409,793**	**702098,652**	**726634,572**
11	**Тариф на тепловую энергию (среднегодовой)**	**руб./Гкал без НДС**	**2206,361**	**2198,503**	**2247,066**	**2300,741**	**2378,355**	**2456,066**	**2541,210**	**2629,292**	**2702,422**	**2795,996**	**2892,786**	**2993,019**	**3096,818**	**3204,313**	**3315,636**	**3430,928**	**3550,331**	**3673,994**	**3802,072**	**3934,725**	**4072,118**	**4214,425**
11.1	Индекс роста тарифа			0,996	1,022	1,024	1,034	1,033	1,035	1,035	1,028	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
12	**Тариф МЭР**	**руб./Гкал без НДС**	**1691,630**	**1852,500**	**1895,108**	**1929,219**	**1989,025**	**2050,685**	**2114,256**	**2179,798**	**2247,372**	**2317,040**	**2388,869**	**2462,924**	**2539,274**	**2617,992**	**2699,150**	**2782,823**	**2869,091**	**2958,033**	**3049,732**	**3144,273**	**3241,746**	**3342,240**
12.1	Индекс роста тарифа			1,095	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031

Таблица 14.3 Тарифно-балансная модель ПАО "ЮК ГРЭС"

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	**Прогнозные индексы цен**																							
1.1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)		1,152	1,060	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,154	0,899	1,003	0,998	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.3	Индекс роста цены на уголь		1,595	0,887	1,046	1,038	1,045	1,043	1,042	1,041	1,040	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
1.4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,045	1,080	1,056	1,052	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения		1,036	1,040	1,041	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.6	Индекс роста цены на услуги теплоснабжения		1,109	0,968	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
2	**Балансовые показатели**																							
2.1	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**704058,654**	**704548,404**	**706186,104**	**706698,754**	**706698,754**	**707030,724**	**707030,724**	**707030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**
2.2	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**
2.3	**Отпуск тепловой энергии в сеть / Полезный отпуск**	**Гкал**	**682930,000**	**683419,750**	**685057,450**	**685570,100**	**685570,100**	**685902,070**	**685902,070**	**685902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**
2.5	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./Гкал**	**204,490**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**
2.6	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./Гкал**	**210,817**	**203,503**	**203,488**	**203,484**	**203,484**	**203,481**	**203,481**	**203,481**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**
2.8	**Затраты условного топлива на отпуск тепловой энергии**	**т.у.т.**	**143973,236**	**139077,855**	**139401,137**	**139502,334**	**139502,334**	**139567,865**	**139567,865**	**139567,865**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**
2.9	**Затраты натурального топлива на отпуск тепловой энергии**	**тонн**	**179966,545**	**173847,319**	**174251,421**	**174377,918**	**174377,918**	**174459,831**	**174459,831**	**174459,831**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**
2.10	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**
3	**Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:**	**тыс. руб.**	**1036965,846**	**984604,908**	**1028539,221**	**1069731,787**	**1114240,416**	**1159850,877**	**1206561,730**	**1254615,690**	**1305663,050**	**1356490,781**	**1408686,680**	**1462900,841**	**1519211,528**	**1577700,051**	**1638450,879**	**1701551,767**	**1767093,879**	**1835171,927**	**1905884,304**	**1979333,229**	**2055624,899**	**2134869,639**
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	516041,102	444496,241	465857,096	483856,656	505630,206	527581,919	549740,360	572279,715	596595,542	619862,768	643417,553	667867,420	693246,382	719589,745	746934,155	775317,653	804779,723	835361,353	867105,084	900055,078	934257,171	969758,943
3.2.1	*уголь каменный*																							
	общая стоимость		*483537,121*	*416630,703*	*436643,051*	*453510,808*	*473918,794*	*494491,623*	*515260,271*	*536385,942*	*559162,069*	*580969,389*	*603046,226*	*625961,983*	*649748,538*	*674438,983*	*700067,664*	*726670,235*	*754283,704*	*782946,485*	*812698,451*	*843580,992*	*875637,070*	*908911,279*
3.2.1.1	*объем*	*тонны*	*179966,545*	*173847,319*	*174251,421*	*174377,918*	*174377,918*	*174459,831*	*174459,831*	*174459,831*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*
3.2.1.2	*стоимость за единицу объема*	*тыс. руб.*	*2,260*	*2,005*	*2,097*	*2,177*	*2,274*	*2,372*	*2,472*	*2,573*	*2,676*	*2,781*	*2,886*	*2,996*	*3,110*	*3,228*	*3,351*	*3,478*	*3,610*	*3,747*	*3,890*	*4,037*	*4,191*	*4,350*
3.2.1.3	*стоимость доставки*	*тыс. руб.*	*76812,730*	*68132,892*	*71267,005*	*73975,151*	*77304,032*	*80628,106*	*84014,486*	*87459,080*	*90957,443*	*94504,784*	*98095,966*	*101823,612*	*105692,909*	*109709,240*	*113878,191*	*118205,562*	*122697,374*	*127359,874*	*132199,549*	*137223,132*	*142437,611*	*147850,240*
3.2.2	*мазут*																							
	общая стоимость		*32503,981*	*27865,537*	*29214,044*	*30345,848*	*31711,411*	*33090,297*	*34480,089*	*35893,773*	*37433,473*	*38893,378*	*40371,327*	*41905,437*	*43497,844*	*45150,762*	*46866,491*	*48647,418*	*50496,019*	*52414,868*	*54406,633*	*56474,085*	*58620,100*	*60847,664*
3.2.2.1	*объем*	*тонны*	*1358,770*	*1312,569*	*1315,620*	*1316,575*	*1316,575*	*1317,194*	*1317,194*	*1317,194*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*
3.2.2.2	*стоимость за единицу объема*	*тыс. руб.*	*23,560*	*20,898*	*21,859*	*22,690*	*23,711*	*24,730*	*25,769*	*26,825*	*27,898*	*28,987*	*30,088*	*31,231*	*32,418*	*33,650*	*34,929*	*36,256*	*37,634*	*39,064*	*40,548*	*42,089*	*43,688*	*45,349*
3.2.2.3	*стоимость доставки*	*тыс. руб.*	*491,360*	*435,836*	*455,885*	*473,208*	*494,503*	*515,766*	*537,429*	*559,463*	*581,842*	*604,534*	*627,506*	*651,351*	*676,102*	*701,794*	*728,462*	*756,144*	*784,877*	*814,703*	*845,662*	*877,797*	*911,153*	*945,777*
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	51894,253	56085,986	59368,728	62502,640	64377,719	66341,159	68331,394	70381,335	72704,155	74885,280	77131,838	79445,793	81829,167	84284,042	86812,563	89416,940	92099,448	94862,432	97708,305	100639,554	103658,740	106768,503
3.3.1	*Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)*	*руб.*	*1,000*	*1,080*	*1,140*	*1,200*	*1,236*	*1,273*	*1,311*	*1,350*	*1,391*	*1,433*	*1,476*	*1,520*	*1,565*	*1,612*	*1,661*	*1,711*	*1,762*	*1,815*	*1,869*	*1,925*	*1,983*	*2,043*
3.3.2	*Объем приобретенной электрической энергии*	*тыс. кВт·ч*	*51894,253*	*51931,468*	*52055,913*	*52094,868*	*52094,868*	*52120,094*	*52120,094*	*52120,094*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	1865,260	1866,598	1871,071	1872,471	1872,471	1873,377	1873,377	1873,377	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	100774,400	106820,864	111093,699	115537,447	120158,944	124965,302	129963,914	135162,471	140568,970	146191,728	152039,398	158120,973	164445,812	171023,645	177864,591	184979,174	192378,341	200073,475	208076,414	216399,470	225055,449	234057,667
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	30474,180	32302,631	33594,736	34938,525	36336,066	37789,509	39301,090	40873,133	42508,058	44208,381	45976,716	47815,785	49728,416	51717,553	53786,255	55937,705	58175,213	60502,222	62922,311	65439,203	68056,771	70779,042
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	38958,490	41295,999	42947,839	44665,753	46452,383	48310,478	50242,898	52252,613	54342,718	56516,427	58777,084	61128,167	63573,294	66116,226	68760,875	71511,310	74371,762	77346,632	80440,498	83658,118	87004,442	90484,620
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	2966,650	3144,649	3270,435	3401,252	3537,302	3678,795	3825,946	3978,984	4138,144	4303,669	4475,816	4654,849	4841,043	5034,684	5236,072	5445,515	5663,335	5889,869	6125,463	6370,482	6625,301	6890,313

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.12.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.12.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.13.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	14167,960	15018,038	15618,759	16243,509	16893,250	17568,980	18271,739	19002,609	19762,713	20553,221	21375,350	22230,364	23119,579	24044,362	25006,137	26006,382	27046,637	28128,503	29253,643	30423,789	31640,740	32906,370
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	279823,550	283573,903	294916,859	306713,533	318982,075	331741,358	345011,012	358811,453	373163,911	388090,467	403614,086	419758,649	436548,995	454010,955	472171,393	491058,249	510700,579	531128,602	552373,746	574468,696	597447,444	621345,342
3.15.1	*- другие обоснованные расходы(услуги банков, обслуживание заемных средств)*	*тыс. руб.*	*67925,760*	*72001,306*	*74881,358*	*77876,612*	*80991,677*	*84231,344*	*87600,597*	*91104,621*	*94748,806*	*98538,758*	*102480,309*	*106579,521*	*110842,702*	*115276,410*	*119887,466*	*124682,965*	*129670,284*	*134857,095*	*140251,379*	*145861,434*	*151695,891*	*157763,727*
3.15.2	*налоги*	*тыс. руб.*	*9277,300*	*9833,938*	*10227,296*	*10636,387*	*11061,843*	*11504,317*	*11964,489*	*12443,069*	*12940,792*	*13458,423*	*13996,760*	*14556,631*	*15138,896*	*15744,452*	*16374,230*	*17029,199*	*17710,367*	*18418,781*	*19155,533*	*19921,754*	*20718,624*	*21547,369*
3.15.3	*услуги пром.характера*	*тыс. руб.*	*35176,250*	*37286,825*	*38778,298*	*40329,430*	*41942,607*	*43620,311*	*45365,124*	*47179,729*	*49066,918*	*51029,595*	*53070,778*	*55193,610*	*57401,354*	*59697,408*	*62085,304*	*64568,717*	*67151,465*	*69837,524*	*72631,025*	*75536,266*	*78557,717*	*81700,025*
3.15.4	*прочие услуги выполняемые по договорам*	*тыс. руб.*	*8522,900*	*9034,274*	*9395,645*	*9771,471*	*10162,330*	*10568,823*	*10991,576*	*11431,239*	*11888,488*	*12364,028*	*12858,589*	*13372,932*	*13907,850*	*14464,164*	*15042,730*	*15644,440*	*16270,217*	*16921,026*	*17597,867*	*18301,781*	*19033,853*	*19795,207*
3.15.5	*- расходы на обучение персонала*	*тыс. руб.*	*446,320*	*473,099*	*492,023*	*511,704*	*532,172*	*553,459*	*575,598*	*598,621*	*622,566*	*647,469*	*673,368*	*700,302*	*728,314*	*757,447*	*787,745*	*819,255*	*852,025*	*886,106*	*921,550*	*958,412*	*996,749*	*1036,619*
3.15.6	*- расходы на служебные командировки*	*тыс. руб.*	*119,050*	*126,193*	*131,241*	*136,490*	*141,950*	*147,628*	*153,533*	*159,674*	*166,061*	*172,704*	*179,612*	*186,796*	*194,268*	*202,039*	*210,121*	*218,525*	*227,266*	*236,357*	*245,811*	*255,644*	*265,870*	*276,504*
3.15.7	*- расходы на страхование производственных объектов*	*тыс. руб.*	*130,570*	*138,404*	*143,940*	*149,698*	*155,686*	*161,913*	*168,390*	*175,125*	*182,130*	*189,416*	*196,992*	*204,872*	*213,067*	*221,590*	*230,453*	*239,671*	*249,258*	*259,228*	*269,598*	*280,382*	*291,597*	*303,261*
3.15.8	*- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*	*тыс. руб.*	*402,100*	*426,226*	*443,275*	*461,006*	*479,446*	*498,624*	*518,569*	*539,312*	*560,884*	*583,320*	*606,653*	*630,919*	*656,155*	*682,402*	*709,698*	*738,086*	*767,609*	*798,313*	*830,246*	*863,456*	*897,994*	*933,914*
3.15.9	*- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)*	*тыс. руб.*	*522,360*	*553,702*	*575,850*	*598,884*	*622,839*	*647,753*	*673,663*	*700,609*	*728,634*	*757,779*	*788,090*	*819,614*	*852,398*	*886,494*	*921,954*	*958,832*	*997,185*	*1037,073*	*1078,556*	*1121,698*	*1166,566*	*1213,228*
3.15.10	*расходы по сомнительным долгам*	*тыс. руб.*	*119889,000*	*127082,340*	*132165,634*	*137452,259*	*142950,349*	*148668,363*	*154615,098*	*160799,702*	*167231,690*	*173920,957*	*180877,796*	*188112,907*	*195637,424*	*203462,921*	*211601,438*	*220065,495*	*228868,115*	*238022,839*	*247543,753*	*257445,503*	*267743,323*	*278453,056*
3.15.11	*Расходы на приобретение сырья и материалов*	*тыс. руб.*	*25110,940*	*26617,596*	*27682,300*	*28789,592*	*29941,176*	*31138,823*	*32384,376*	*33679,751*	*35026,941*	*36428,019*	*37885,139*	*39400,545*	*40976,567*	*42615,629*	*44320,255*	*46093,065*	*47936,787*	*49854,259*	*51848,429*	*53922,366*	*56079,261*	*58322,431*
3.15.12	*Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов*	*тыс. руб.*	*-36499,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.15.13	*Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями*	*тыс. руб.*	*48800,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
10	**Итого необходимая валовая выручка (НВВ)**	**тыс.руб.**	**1036965,846**	**984604,908**	**1028539,221**	**1069731,787**	**1114240,416**	**1159850,877**	**1206561,730**	**1254615,690**	**1305663,050**	**1356490,781**	**1408686,680**	**1462900,841**	**1519211,528**	**1577700,051**	**1638450,879**	**1701551,767**	**1767093,879**	**1835171,927**	**1905884,304**	**1979333,229**	**2055624,899**	**2134869,639**
11	**Тариф на тепловую энергию (среднегодовой)**	**руб./Гкал без НДС**	**1518,407**	**1440,703**	**1501,391**	**1560,354**	**1625,276**	**1690,986**	**1759,087**	**1829,147**	**1898,036**	**1971,924**	**2047,801**	**2126,612**	**2208,471**	**2293,495**	**2381,808**	**2473,538**	**2568,816**	**2667,781**	**2770,575**	**2877,347**	**2988,252**	**3103,450**
11.1	Индекс роста тарифа			0,949	1,042	1,039	1,042	1,040	1,040	1,040	1,038	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
12	**Тариф МЭР**	**руб./Гкал без НДС**	**741,470**	**865,640**	**885,550**	**901,490**	**929,436**	**958,248**	**987,954**	**1018,581**	**1050,157**	**1082,711**	**1116,275**	**1150,880**	**1186,557**	**1223,341**	**1261,264**	**1300,363**	**1340,675**	**1382,235**	**1425,085**	**1469,262**	**1514,810**	**1561,769**
12.1	Индекс роста тарифа			1,167	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031

Таблица 14.4 Тарифно-балансная модель ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан.

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	**Прогнозные индексы цен**																							
1.1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)		1,152	1,060	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,154	0,899	1,003	0,998	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.3	Индекс роста цены на уголь		1,595	0,887	1,046	1,038	1,045	1,043	1,042	1,041	1,040	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
1.4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,045	1,080	1,056	1,052	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения		1,036	1,040	1,041	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.6	Индекс роста цены на услуги теплоснабжения		1,109	0,968	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
2	**Балансовые показатели**																							
2.1	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.2	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.3	**Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС"**	**Гкал**	**193991,100**	**194480,850**	**196118,550**	**196631,200**	**196631,200**	**196963,170**	**196963,170**	**196963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**
2.4	**Потери в тепловой сети**	**Гкал**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.5	**Полезный отпуск**	**Гкал**	**193991,100**	**194480,850**	**196118,550**	**196631,200**	**196631,200**	**196963,170**	**196963,170**	**196963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**
2.5	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./Гкал**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.6	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./Гкал**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.8	**Затраты условного топлива**	**т.у.т.**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.9	**Затраты натурального топлива**	**тонн**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.10	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
3	**Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:**	**тыс. руб.**	**47200,790**	**48158,666**	**49914,714**	**51506,135**	**53373,927**	**55348,839**	**57357,877**	**59440,923**	**61854,112**	**64101,426**	**66431,601**	**68847,732**	**71353,033**	**73950,839**	**76644,612**	**79437,944**	**82334,563**	**85338,338**	**88453,287**	**91683,578**	**95033,538**	**98507,657**
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	20927,330	20308,798	20950,852	21383,718	22046,613	22768,433	23474,254	24201,956	25205,586	25986,959	26792,555	27623,124	28479,441	29362,304	30272,535	31210,984	32178,525	33176,059	34204,517	35264,857	36358,067	37485,167
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.1	*уголь каменный*																							
	общая стоимость		*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.2.1.1	*объем*	*тонны*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.2.1.2	*стоимость за единицу объема*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.2.1.3	*стоимость доставки*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.3.1	*Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)*	*руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.3.2	*Объем приобретенной электрической энергии*	*тыс. кВт·ч*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	7813,710	8282,533	8613,834	8958,387	9316,723	9689,392	10076,967	10480,046	10899,248	11335,218	11788,626	12260,172	12750,578	13260,602	13791,026	14342,667	14916,373	15513,028	16133,549	16778,891	17450,047	18148,049
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.12.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.12.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.13.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*

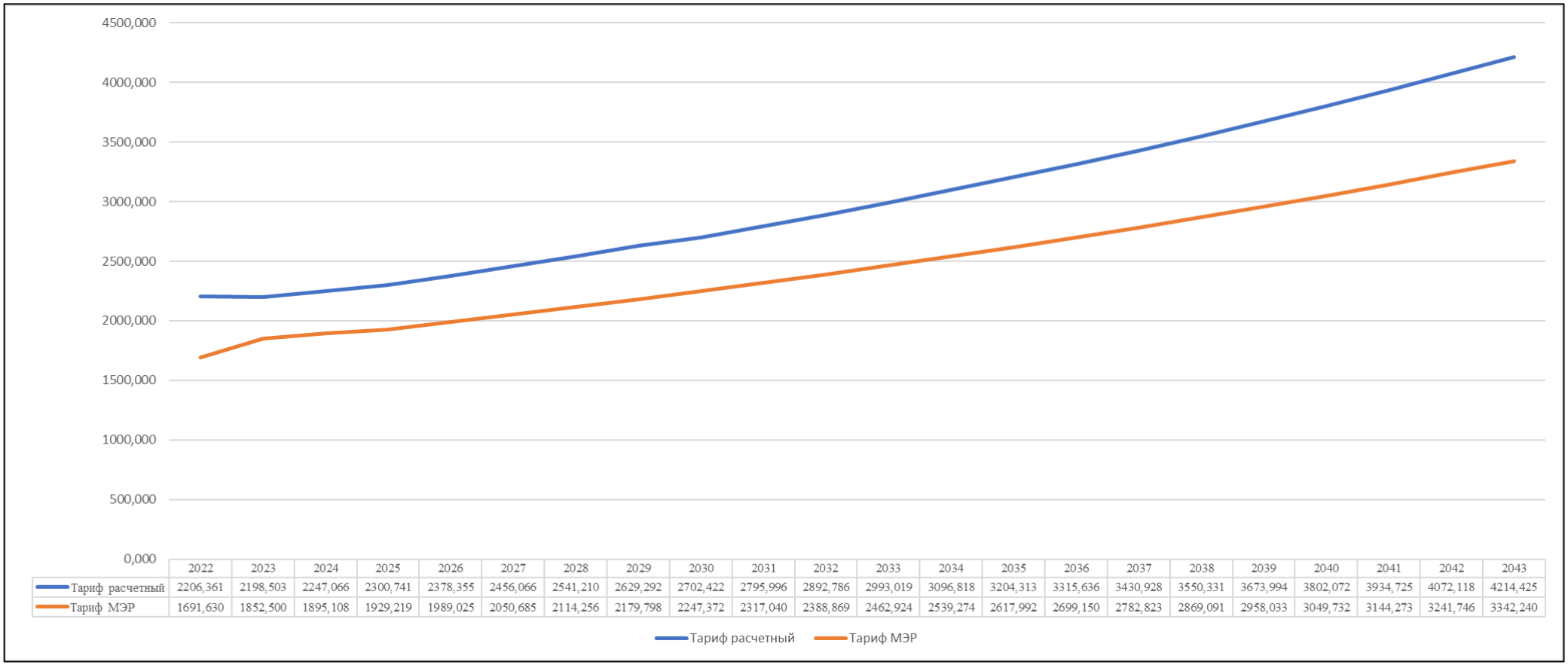
№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.13.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	13137,990	13926,269	14483,320	15062,653	15665,159	16291,765	16943,436	17621,174	18326,020	19059,061	19821,424	20614,281	21438,852	22296,406	23188,262	24115,793	25080,424	26083,641	27126,987	28212,067	29340,549	30514,171
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	5321,760	5641,066	5866,708	6101,377	6345,432	6599,249	6863,219	7137,748	7423,257	7720,188	8028,995	8350,155	8684,161	9031,528	9392,789	9768,500	10159,240	10565,610	10988,234	11427,764	11884,874	12360,269
3.15.1	*Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями*	*тыс. руб.*	*3775,430*	*4001,956*	*4162,034*	*4328,515*	*4501,656*	*4681,722*	*4868,991*	*5063,751*	*5266,301*	*5476,953*	*5696,031*	*5923,872*	*6160,827*	*6407,260*	*6663,551*	*6930,093*	*7207,296*	*7495,588*	*7795,412*	*8107,228*	*8431,517*	*8768,778*
3.15.2	*Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями*	*тыс. руб.*	*333,330*	*353,330*	*367,463*	*382,162*	*397,448*	*413,346*	*429,880*	*447,075*	*464,958*	*483,556*	*502,898*	*523,014*	*543,935*	*565,692*	*588,320*	*611,853*	*636,327*	*661,780*	*688,251*	*715,781*	*744,413*	*774,189*
3.15.3	*Расчетная предпринимательская прибыль*	*тыс. руб.*	*1213,000*	*1285,780*	*1337,211*	*1390,700*	*1446,328*	*1504,181*	*1564,348*	*1626,922*	*1691,999*	*1759,679*	*1830,066*	*1903,268*	*1979,399*	*2058,575*	*2140,918*	*2226,555*	*2315,617*	*2408,242*	*2504,571*	*2604,754*	*2708,945*	*2817,302*
10	**Итого необходимая валовая выручка (НВВ)**	**тыс.руб.**	**47200,790**	**48158,666**	**49914,714**	**51506,135**	**53373,927**	**55348,839**	**57357,877**	**59440,923**	**61854,112**	**64101,426**	**66431,601**	**68847,732**	**71353,033**	**73950,839**	**76644,612**	**79437,944**	**82334,563**	**85338,338**	**88453,287**	**91683,578**	**95033,538**	**98507,657**
11	**Тариф на тепловую энергию (среднегодовой)**	**руб./Гкал без НДС**	**243,314**	**247,627**	**254,513**	**261,943**	**271,442**	**281,011**	**291,211**	**301,787**	**310,882**	**322,177**	**333,889**	**346,033**	**358,624**	**371,681**	**385,220**	**399,260**	**413,818**	**428,915**	**444,571**	**460,807**	**477,644**	**495,105**
11.1	Индекс роста тарифа			1,018	1,028	1,029	1,036	1,035	1,036	1,036	1,030	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,037	1,037	1,037	1,037
12	**Тариф МЭР**	**руб./Гкал без НДС**	**219,035**	**274,780**	**281,100**	**286,160**	**295,031**	**304,177**	**313,606**	**323,328**	**333,351**	**343,685**	**354,339**	**365,324**	**376,649**	**388,325**	**400,363**	**412,774**	**425,570**	**438,763**	**452,364**	**466,388**	**480,846**	**495,752**
12.1	Индекс роста тарифа			1,255	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031

14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Значения прогнозируемого одноставочного тарифа (тарифные последствия) на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории г. Калтан, в соответствии с расчётным сроком действия схемы теплоснабжения представлены в таблице ниже.

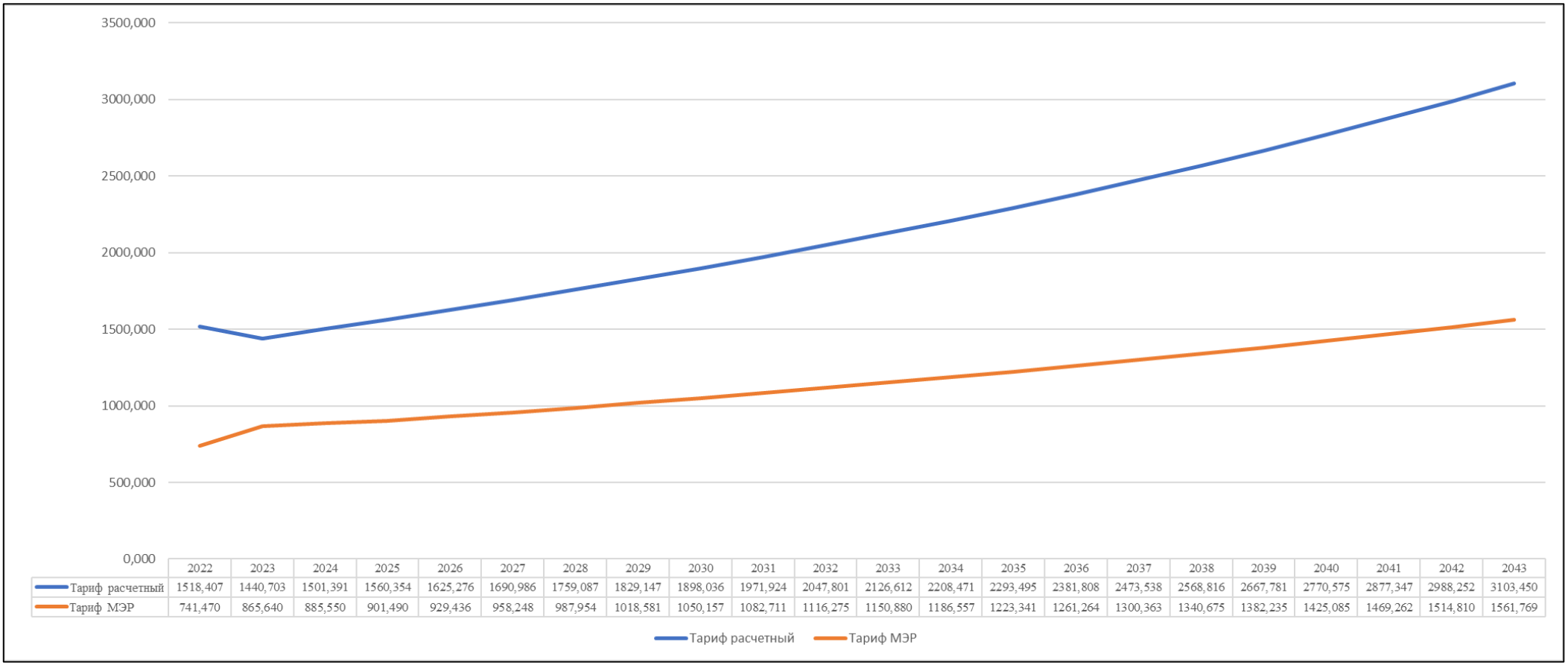
Таблица 14.5 Значения прогнозируемого одноставочного тарифа (тарифные последствия) на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории г. Калтан.

Организация	Тариф	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
МКП "Теплосеть" КГО	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2206,36	2198,50	2247,07	2300,74	2378,35	2456,07	2541,21	2629,29	2702,42	2796,00	2892,79	2993,02	3096,82	3204,31	3315,64	3430,93	3550,33	3673,99	3802,07	3934,72	4072,12	4214,42
	отношение к предыдущему периоду		99,64%	102,21%	102,39%	103,37%	103,27%	103,47%	103,47%	102,78%	103,46%	103,46%	103,46%	103,47%	103,47%	103,47%	103,48%	103,48%	103,48%	103,49%	103,49%	103,49%	103,49%
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтён)	2647,63	2638,20	2696,48	2760,89	2854,03	2947,28	3049,45	3155,15	3242,91	3355,20	3471,34	3591,62	3716,18	3845,18	3978,76	4117,11	4260,40	4408,79	4562,49	4721,67	4886,54	5057,31
	отношение к предыдущему периоду		99,64%	102,21%	102,39%	103,37%	103,27%	103,47%	103,47%	102,78%	103,46%	103,46%	103,46%	103,47%	103,47%	103,47%	103,48%	103,48%	103,48%	103,49%	103,49%	103,49%	103,49%
ПАО "ЮК ГРЭС"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1518,41	1440,70	1501,39	1560,35	1625,28	1690,99	1759,09	1829,15	1898,04	1971,92	2047,80	2126,61	2208,47	2293,50	2381,81	2473,54	2568,82	2667,78	2770,58	2877,35	2988,25	3103,45
	отношение к предыдущему периоду		94,88%	104,21%	103,93%	104,16%	104,04%	104,03%	103,98%	103,77%	103,89%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,86%
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтён)	1822,09	1728,84	1801,67	1872,42	1950,33	2029,18	2110,90	2194,98	2277,64	2366,31	2457,36	2551,93	2650,16	2752,19	2858,17	2968,25	3082,58	3201,34	3324,69	3452,82	3585,90	3724,14
	отношение к предыдущему периоду		94,88%	104,21%	103,93%	104,16%	104,04%	104,03%	103,98%	103,77%	103,89%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,86%
ОП ООО "Мечел-энерго"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	243,31	247,63	254,51	261,94	271,44	281,01	291,21	301,79	310,88	322,18	333,89	346,03	358,62	371,68	385,22	399,26	413,82	428,92	444,57	460,81	477,64	495,10
	отношение к предыдущему периоду		101,77%	102,78%	102,92%	103,63%	103,53%	103,63%	103,63%	103,01%	103,63%	103,64%	103,64%	103,64%	103,64%	103,64%	103,64%	103,65%	103,65%	103,65%	103,65%	103,65%	103,66%
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтён)	291,98	297,15	305,42	314,33	325,73	337,21	349,45	362,14	373,06	386,61	400,67	415,24	430,35	446,02	462,26	479,11	496,58	514,70	533,49	552,97	573,17	594,13
	отношение к предыдущему периоду		101,77%	102,78%	102,92%	103,63%	103,53%	103,63%	103,63%	103,01%	103,63%	103,64%	103,64%	103,64%	103,64%	103,64%	103,64%	103,65%	103,65%	103,65%	103,65%	103,65%	103,66%



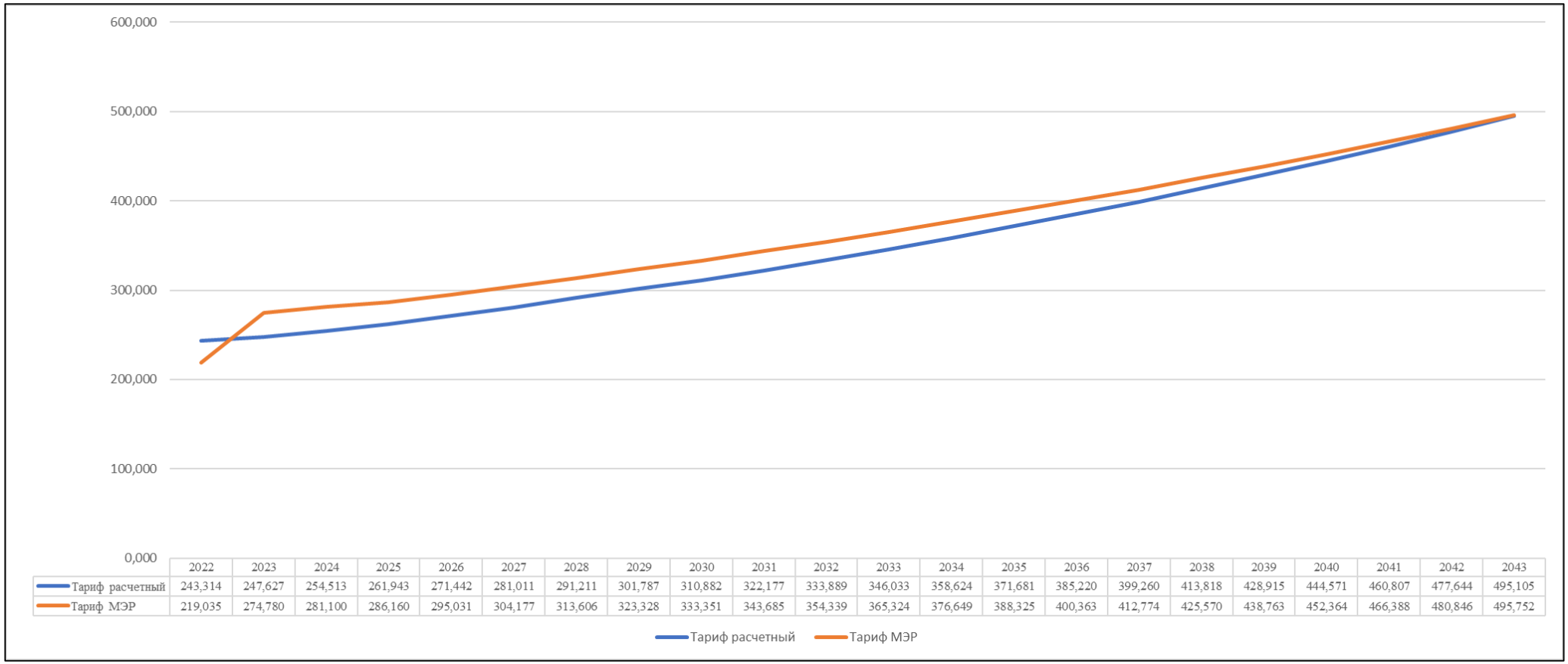
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Тариф расчетный	2206,361	2198,503	2247,066	2300,741	2378,355	2456,066	2541,210	2629,292	2702,422	2795,996	2892,786	2993,019	3096,818	3204,313	3315,636	3430,928	3550,331	3673,994	3802,072	3934,725	4072,118	4214,425
Тариф МЭР	1691,630	1852,500	1895,108	1929,219	1989,025	2050,685	2114,256	2179,798	2247,372	2317,040	2388,869	2462,924	2539,274	2617,992	2699,150	2782,823	2869,091	2958,033	3049,732	3144,273	3241,746	3342,240

Рисунок 14.1 Прогноз расчетного тарифа МКП «Теплосеть» КГО на период 2023-2043гг.



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Тариф расчетный	1518,407	1440,703	1501,391	1560,354	1625,276	1690,986	1759,087	1829,147	1898,036	1971,924	2047,801	2126,612	2208,471	2293,495	2381,808	2473,538	2568,816	2667,781	2770,575	2877,347	2988,252	3103,450
Тариф МЭР	741,470	865,640	885,550	901,490	929,436	958,248	987,954	1018,581	1050,157	1082,711	1116,275	1150,880	1186,557	1223,341	1261,264	1300,363	1340,675	1382,235	1425,085	1469,262	1514,810	1561,769

Рисунок 14.2 Прогноз расчетного тарифа ПАО «ЮК ГРЭС» на период 2023-2043гг.



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Тариф расчетный	243,314	247,627	254,513	261,943	271,442	281,011	291,211	301,787	310,882	322,177	333,889	346,033	358,624	371,681	385,220	399,260	413,818	428,915	444,571	460,807	477,644	495,105
Тариф МЭР	219,035	274,780	281,100	286,160	295,031	304,177	313,606	323,328	333,351	343,685	354,339	365,324	376,649	388,325	400,363	412,774	425,570	438,763	452,364	466,388	480,846	495,752

Рисунок 14.3 Прогноз расчетного тарифа ОП ООО «Мечел-энерго» в г. Калтан на период 2023-2043гг.

14.4. Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

Годовая динамика изменения ценовых (тарифных) последствий теплоснабжающих организаций носит стабильный характер и изменяется незначительно.

Глава 15 "Реестр единых теплоснабжающих организаций"

15.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа, представлен в таблице ниже.

Таблица 15.1 Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Род деятельности организации	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	ЮК ГРЭС	ПАО "ЮК ГРЭС"	Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка	Источник тепловой энергии
		ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан	Передача. Тепловая энергия	Тепловые сети
		ООО "Росток"	Передача. Тепловая энергия	Тепловые сети
		МКП "Теплосеть" КГО	Передача. Сбыт	Тепловые сети
2	Котельная Садовая	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
3	Котельная Угольная	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
4	Котельная Больничная	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
5	Котельная Малышев Лог	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
6	Котельная детского сада №10	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
7	Котельная с. Сарбала	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
8	Котельная школы №29	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети

15.2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, представлен в таблице ниже - утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, учтенные при текущей актуализации Схемы теплоснабжения (по форме таблицы П49.1 МУ).

Таблица 15.2 Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)

№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Род деятельности организации	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основания для присвоения статуса ЕТО
1	1	ЮК ГРЭС	ПАО "ЮК ГРЭС"	Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка	Источник тепловой энергии	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан	Передача. Тепловая энергия	Тепловые сети			
			ООО "Росток"	Передача. Тепловая энергия	Тепловые сети			
			МКП "Теплосеть" КГО	Передача. Сбыт	Тепловые сети			
2	2	Котельная Садовая	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3	3	Котельная Угольная	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4	4	Котельная Больничная	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5	5	Котельная Малышев Лог	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6	6	Котельная детского сада №10	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
7	7	Котельная с. Сарбала	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
8	8	Котельная школы №29	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

15.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

15.3.1. Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

▪ Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой

энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;

▪ Размер собственного капитала;

▪ Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

15.3.2. Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа представлены в таблице ниже (таблица П49.3 МУ).

Таблица 15.3 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основания для присвоения статуса ЕТО
1	ЮК ГРЭС	493,9	ПАО "ЮК ГРЭС"	-	Источник тепловой энергии	Собственность	-	Заявка не подавалась	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан	-	Тепловые сети	Договор аренды с ПАО "ЮК ГРЭС"	1042,25	Заявка не подавалась			
			ООО "Росток"	-	Тепловые сети	Концессия	2821,71	Заявка не подавалась			
			МКП "Теплосеть" КГО	-	Тепловые сети	Муниципальная собственность. Договор оперативного управления	920,71	Заявка не подавалась			
2	Котельная Садовая	22,5	МКП "Теплосеть" КГО	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Муниципальная собственность. Договор оперативного управления	396,92	Заявка не подавалась	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3	Котельная Угольная	4,1	МКП "Теплосеть" КГО	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Муниципальная собственность. Договор оперативного управления	21,71	Заявка не подавалась	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4	Котельная Больничная	1,7	МКП "Теплосеть" КГО	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Муниципальная собственность. Договор оперативного управления	3,60	Заявка не подавалась	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5	Котельная Малышев Лог	1,49	МКП "Теплосеть" КГО	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Муниципальная собственность. Договор оперативного управления	8,95	Заявка не подавалась	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6	Котельная детского сада №10	0,266	МКП "Теплосеть" КГО	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Муниципальная собственность. Договор оперативного управления	0,24	Заявка не подавалась	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
7	Котельная с. Сарбала	0,552	МКП "Теплосеть" КГО	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Муниципальная собственность. Договор оперативного управления	3,04	Заявка не подавалась	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
8	Котельная школы №29	0,432	МКП "Теплосеть" КГО	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Муниципальная собственность. Договор оперативного управления	1,49	Заявка не подавалась	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

15.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Заявки на присвоение статуса ЕТО не подавались

15.5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В соответствии с пунктом 4 Правил организации теплоснабжения, в проекте схемы теплоснабжения (проекте актуализированной схемы теплоснабжения) должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа, города федерального значения существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.

Границы зон деятельности ЕТО представлены на рисунке ниже.

Таблица 15.4 Границы зон деятельности ЕТО.

15.6. Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и актуализированные сведения в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для внесения изменений

Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций актуализированы в соответствии с изменениями существующего положения.

В системе теплоснабжения от ЮК ГРЭС определена ЕТО по критериям.

Глава 16 "Реестр мероприятий схемы теплоснабжения"

16.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

В соответствии с Методическими указаниями по разработке Схем теплоснабжения, структура необходимых инвестиций должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

XXX.XX.XX.XXX, где:

- первые три значащих цифры (XXX.), отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.), отражают номер группы проектов в составе ЕТО (01 – источники);
- третьи две значащих цифры (.XX.), отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые три значащих цифры (.XXX), отражают номер проекта в составе ЕТО;

Перечень проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии (мощности), включенных в Схему теплоснабжения в ценах годов реализации, без НДС, представлен в таблице ниже.

Таблица 16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или модернизации источников тепловой энергии (в ценах 2023 года без НДС).

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего, тыс. руб. без НДС
001.01.00.000	**Группа проектов на источниках тепловой энергии**				**700279,000**	**372285,780**	**428348,114**	**259551,013**	**20611,496**	**35983,770**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1817059,173**
	Нарастающим итогом				**700279,000**	**372285,780**	**800633,894**	**1060184,907**	**1080796,403**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	
001.01.02.000	**Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки**				**700279,000**	**372285,780**	**428348,114**	**259551,013**	**20611,496**	**35983,770**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1817059,173**
	Нарастающим итогом				**700279,000**	**1072564,780**	**1500912,894**	**1760463,907**	**1781075,403**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	
001.01.02.001	Реконструкция золоотвала №2 путем освобождения секций от золошлаковых отходов	амортизация	2021	2025	22000,000	0,000	0,000	25222,912	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	47222,912
001.01.02.002	Разработка карьера глин ПАО "ЮК ГРЭС"	амортизация	2021	2025	0,000	0,000	0,000	2292,992	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2292,992
001.01.02.003	Реконструкция котлоагрегатов с заменой ЗУУ	амортизация	2021	2022	100000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100000,000
001.01.02.004	Замена трубопроводов водорода от электролизной до генераторов и трубопровода разводки азота	амортизация	2021	2022	12197,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12197,000
001.01.02.005	Модернизация крана КЦ с заменой грузоподъемной тележки	амортизация	2022	2022	4671,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4671,000
001.01.02.006	Реконструкция котлоагрегата с заменой обмуровки	амортизация	2021	2025	93113,000	98699,780	102647,771	106753,682	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	401214,233
001.01.02.007	Реконструкция котлоагрегата с заменой горелочных устройств	амортизация	2022	2025	20000,000	21200,000	22048,000	22929,920	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	86177,920
001.01.02.008	Водородная магистраль от электролизной до генераторов и трубоводова разводки азота	амортизация	2021	2022	12197,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12197,000
001.01.02.009	Отсыпка площадки технопарка	амортизация	2021	2024	0,000	26500,000	27560,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	54060,000
001.01.02.010	Монтаж прибора Dust Trak модель 8553	амортизация	2022	2022	1400,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1400,000
001.01.02.011	Реконструкция защит вводов в секции 315 кВ (рабочее и резервное питание)	амортизация	2022	2022	3370,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3370,000
001.01.02.012	Реконструкция кабельного хозяйства станции с заменой кабелей	амортизация	2022	2022	3836,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3836,000
001.01.02.013	Монтаж приточной вентиляции котельного цеха с подогревом	амортизация	2025	2025	0,000	0,000	0,000	10891,712	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10891,712
001.01.02.014	Монтаж ж/д весов динамических	амортизация	2022	2022	2095,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2095,000
001.01.02.015	Замена генератора ТГ ст. 2	амортизация	2021	2022	193357,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	193357,000
001.01.02.016	Замена генератора ТГ ст. 1	амортизация	2021	2022	196000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	196000,000
001.01.02.017	Замена генератора ТГ ст. 3	амортизация	2022	2023	17100,000	207760,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	224860,000
001.01.02.018	Замена генератора ТГ ст. 7	амортизация	2023	2024	0,000	18126,000	216070,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	234196,400
001.01.02.019	Строительство баков запасов конденсата	амортизация	2021	2022	18943,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18943,000
001.01.02.020	Реконструкция котельной Садовая с заменой 12	Заемные	2024	2025	0,000	0,000	60021,943	62422,821	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	122444,764

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего, тыс. руб. без НДС
	котлов на 6 котлов КВм-3,6К мощностью 3,1 Гкал/час каждый	средства																									
001.01.02.021	Вывод из эксплуатации котельной "Угольная" с установкой блочно-модульной котельной (далее БМК) "Терморобот" с котлами ТР-800 (0,688 Гкал/ч) - 2 шт., и ТР-400 (0,344 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2025	2025	0,000	0,000	0,000	29036,974	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	29036,974
001.01.02.022	Вывод из эксплуатации котельной д/сада №10 с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-100 (0,086 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	2944,499	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2944,499
001.01.02.023	Вывод из эксплуатации котельной с. Сарбала с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	8833,498	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8833,498
001.01.02.024	Вывод из эксплуатации котельной школы №29 с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	8833,498	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8833,498
001.01.02.025	Вывод из эксплуатации котельной "Малышев Лог" с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17991,885	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17991,885
001.01.02.026	Вывод из эксплуатации котельной "Больничная" с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17991,885	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17991,885

16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

В соответствии с Методическими указаниями по разработке Схем теплоснабжения, структура необходимых инвестиций должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

XXX.XX.XX.XXX, где:

- первые три значащих цифры (XXX.), отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.), отражают номер группы проектов в составе ЕТО (02 – тепловые сети);
- третьи две значащих цифры (.XX.), отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые три значащих цифры (.XXX), отражают номер проекта в составе ЕТО;

Перечень проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, включенных в Схему теплоснабжения в ценах годов реализации без НДС, представлен в таблице ниже.

Таблица 16.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них (в ценах 2023 года без НДС).

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего, тыс. руб. без НДС
001.02.00.000	**Группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них**				**15513,573**	**2869,821**	**9052,425**	**9414,522**	**28672,525**	**10182,747**	**10590,057**	**11013,659**	**11454,206**	**11912,374**	**12388,869**	**12884,424**	**13399,801**	**13935,793**	**14493,224**	**15072,953**	**15675,871**	**16302,906**	**16955,022**	**17633,223**	**18338,552**	**19072,094**	**306828,643**
	Нарастающим итогом				**15513,573**	**2869,821**	**11922,246**	**21336,768**	**50009,293**	**60192,041**	**70782,098**	**81795,757**	**93249,963**	**105162,336**	**117551,205**	**130435,629**	**143835,429**	**157771,222**	**172264,446**	**187337,400**	**203013,271**	**219316,177**	**236271,200**	**253904,423**	**272242,975**	**291315,070**	
001.02.01.000	**Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки**				**9370,974**	**2869,821**	**0,000**	**0,000**	**18881,422**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**31122,217**
	Нарастающим итогом				**9370,974**	**12240,795**	**12240,795**	**12240,795**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	
001.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный (ТК-49/1 (от) - ТК-49/2 (от))	Плата за подключение	2022	2022	3664,508	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3664,508
001.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/1 (гвс) - ТК-49/2 (гвс)	Плата за подключение	2022	2022	2449,071	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2449,071
001.02.01.003	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (от) - ТК-49/4 (от)	Плата за подключение	2022	2022	740,610	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	740,610
001.02.01.004	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (гвс) - ТК-49/4 (гвс)	Плата за подключение	2022	2022	503,357	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	503,357
001.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. Дзержинского, 25, 27 (от)	Плата за подключение	2022	2022	1006,714	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1006,714
001.02.01.006	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. Дзержинского, 25, 27 (гвс)	Плата за подключение	2022	2022	1006,714	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1006,714
001.02.01.007	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (от) - ТК-49/3 (от)	Плата за подключение	2023	2023	0,000	1135,757	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1135,757
001.02.01.008	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая	Плата за подкл	2023	2023	0,000	933,727	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	933,727

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего, тыс. руб. без НДС
	застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (гвс) - ТК-49/3 (гвс)	ючение																									
001.02.01.009	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (от)	Плата за подключение	2023	2023	0,000	200,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,084
001.02.01.010	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (гвс)	Плата за подключение	2023	2023	0,000	200,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,084
001.02.01.011	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (от)	Плата за подключение	2023	2023	0,000	200,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,084
001.02.01.012	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (гвс)	Плата за подключение	2023	2023	0,000	200,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,084
001.02.01.013	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный УТ-4(от) - ТК-1 (от)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	1542,584	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1542,584
001.02.01.014	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный УТ-4(гвс) - ТК-1 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	1365,437	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1365,437
001.02.01.015	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (от) - ТК-4 (от)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	4319,236	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4319,236
001.02.01.016	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (гвс) - ТК-4 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	3823,223	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3823,223
001.02.01.017	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	3532,285	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3532,285

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего, тыс. руб. без НДС
	9 района Постоянный ТК-1 (от) - ТК-2 (от)																										
001.02.01.018	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (гвс) - ТК-2 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	2400,722	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2400,722
001.02.01.019	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-2 (от) - ТК-3 (от)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	547,531	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	547,531
001.02.01.020	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-2 (гвс) - ТК-3 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	450,135	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	450,135
001.02.01.021	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (от)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068
001.02.01.022	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068
001.02.01.023	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (от)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068
001.02.01.024	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068
001.02.03.000	**Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**				**0,000**	**0,000**	**3958,515**	**4116,856**	**4281,530**	**4452,791**	**4630,903**	**4816,139**	**5008,784**	**5209,136**	**5417,501**	**5634,201**	**5859,569**	**6093,952**	**6337,710**	**6591,218**	**6854,867**	**7129,062**	**7414,224**	**7710,793**	**8019,225**	**8339,994**	**117876,971**
	Нарастающим итогом				**0,000**	**0,000**	**3958,515**	**8075,371**	**12356,900**	**16809,691**	**21440,594**	**26256,733**	**31265,517**	**36474,653**	**41892,154**	**47526,355**	**53385,924**	**59479,876**	**65817,586**	**72408,805**	**79263,672**	**86392,734**	**93806,958**	**101517,752**	**109536,977**	**117876,971**	

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего, тыс. руб. без НДС
001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: БУ-1,2	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	1542,171	1603,858	1668,012	1734,733	1804,122	1876,287	1951,338	2029,392	2110,568	2194,990	2282,790	2374,101	2469,066	2567,828	2670,541	2777,363	2888,457	3003,996	3124,156	3249,122	45922,891
001.02.03.002	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная Больницы	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	30,702	31,930	33,207	34,535	35,917	37,353	38,848	40,402	42,018	43,698	45,446	47,264	49,155	51,121	53,166	55,292	57,504	59,804	62,196	64,684	914,242
001.02.03.003	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная д/с №10	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	0,937	0,975	1,014	1,054	1,096	1,140	1,186	1,233	1,282	1,334	1,387	1,443	1,500	1,560	1,623	1,688	1,755	1,825	1,898	1,974	27,903
001.02.03.004	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная Малышев Лог	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	71,518	74,379	77,354	80,448	83,666	87,013	90,493	94,113	97,878	101,793	105,864	110,099	114,503	119,083	123,846	128,800	133,952	139,310	144,883	150,678	2129,675
001.02.03.005	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная Садовая	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	279,348	290,522	302,143	314,229	326,798	339,870	353,465	367,603	382,307	397,600	413,504	430,044	447,245	465,135	483,741	503,090	523,214	544,142	565,908	588,544	8318,451
001.02.03.006	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная Угольная	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	50,766	52,796	54,908	57,104	59,388	61,764	64,235	66,804	69,476	72,255	75,145	78,151	81,277	84,528	87,909	91,426	95,083	98,886	102,842	106,955	1511,700
001.02.03.007	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная школы №29	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	6,118	6,363	6,618	6,882	7,158	7,444	7,742	8,051	8,373	8,708	9,057	9,419	9,796	10,187	10,595	11,019	11,459	11,918	12,395	12,890	182,192
001.02.03.008	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная школы №8	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	11,741	12,210	12,699	13,207	13,735	14,284	14,856	15,450	16,068	16,710	17,379	18,074	18,797	19,549	20,331	21,144	21,990	22,869	23,784	24,736	349,611
001.02.03.009	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: т/м от БУ-3 на КЗ КВОИТ	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	2,990	3,109	3,234	3,363	3,498	3,637	3,783	3,934	4,092	4,255	4,425	4,603	4,787	4,978	5,177	5,384	5,600	5,824	6,057	6,299	89,028
001.02.03.010	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	1194,689	1242,477	1292,176	1343,863	1397,617	1453,522	1511,663	1572,129	1635,014	1700,415	1768,432	1839,169	1912,736	1989,245	2068,815	2151,568	2237,630	2327,135	2420,221	2517,030	35575,545
001.02.03.011	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	767,536	798,237	830,166	863,373	897,908	933,824	971,177	1010,024	1050,425	1092,442	1136,140	1181,586	1228,849	1278,003	1329,123	1382,288	1437,580	1495,083	1554,886	1617,082	22855,733
001.02.04.000	**Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**				**6142,600**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**6142,600**
	Нарастающим итогом				**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	
001.02.05.001	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный (УТ-28(от) - ТК-49(от))	Плата за подключение	2022	2022	1603,222	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1603,222

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего, тыс. руб. без НДС
001.02.05.002	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный УТ-28(гвс) - ТК-49(гвс)	Плата за подключение	2022	2022	1296,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1296,068
001.02.05.003	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49(от) - ТК-49/1 (от)	Плата за подключение	2022	2022	1236,771	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1236,771
001.02.05.004	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49(гвс) - ТК-49/1 (гвс)	Плата за подключение	2022	2022	999,824	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	999,824
001.02.05.005	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/4 (гвс) - УТ-31(гвс)	Плата за подключение	2022	2022	1006,714	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1006,714
001.02.08.000	**Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей**				**0,000**	**0,000**	**5093,910**	**5297,667**	**5509,573**	**5729,956**	**5959,154**	**6197,521**	**6445,421**	**6703,238**	**6971,368**	**7250,222**	**7540,231**	**7841,841**	**8155,514**	**8481,735**	**8821,004**	**9173,844**	**9540,798**	**9922,430**	**10319,327**	**10732,100**	**151686,856**
	Нарастающим итогом				**0,000**	**0,000**	**5093,910**	**10391,577**	**15901,150**	**21631,106**	**27590,260**	**33787,781**	**40233,202**	**46936,440**	**53907,808**	**61158,031**	**68698,262**	**76540,102**	**84695,617**	**93177,351**	**101998,356**	**111172,200**	**120712,998**	**130635,428**	**140954,755**	**151686,856**	
001.02.08.001	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия ЮК ГРЭС (БУ-1, 2)	Тариф на тепловую энергию	2024	2043	0,000	0,000	3934,716	4092,105	4255,789	4426,020	4603,061	4787,184	4978,671	5177,818	5384,931	5600,328	5824,341	6057,315	6299,607	6551,591	6813,655	7086,201	7369,649	7664,435	7971,013	8289,853	117168,284
001.02.08.002	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Садовая	Тариф на тепловую энергию	2024	2043	0,000	0,000	1112,646	1157,152	1203,438	1251,576	1301,639	1353,704	1407,852	1464,166	1522,733	1583,642	1646,988	1712,868	1781,382	1852,638	1926,743	2003,813	2083,965	2167,324	2254,017	2344,178	33132,466
001.02.08.003	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Больничная	Тариф на тепловую энергию	2024	2043	0,000	0,000	11,766	12,237	12,727	13,236	13,765	14,316	14,888	15,484	16,103	16,747	17,417	18,114	18,838	19,592	20,376	21,191	22,038	22,920	23,837	24,790	350,383
001.02.08.004	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Малышев Лог	Тариф на тепловую энергию	2024	2043	0,000	0,000	34,781	36,173	37,620	39,124	40,689	42,317	44,010	45,770	47,601	49,505	51,485	53,544	55,686	57,914	60,230	62,639	65,145	67,751	70,461	73,279	1035,723

16.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Мероприятия по переводу потребителей с открытой схемой теплоснабжения на закрытую систему горячего водоснабжения представлены в таблице ниже.

Эти же мероприятия указаны в таблице пункта 16.2 в группе «Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей»

Мероприятия представлены в таблицах ниже в ценах годов реализации без НДС.

Таблица 16.3 Капитальные вложения в реализацию проектов по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.																				Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
001.02.08.000	**Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей**				**0,000**	**0,000**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**92414,915**
	Нарастающим итогом				**0,000**	**0,000**	**4620,746**	**9241,492**	**13862,237**	**18482,983**	**23103,729**	**27724,475**	**32345,220**	**36965,966**	**41586,712**	**46207,458**	**50828,203**	**55448,949**	**60069,695**	**64690,441**	**69311,186**	**73931,932**	**78552,678**	**83173,424**	**87794,169**	**92414,915**	
001.02.08.001	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия ЮК ГРЭС (БУ-1, 2)	Тариф на тепловую энергию	2024	2043			3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	71384,544
001.02.08.002	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Садовая	Тариф на тепловую энергию	2024	2043			1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	20185,889
001.02.08.003	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Больничная	Тариф на тепловую энергию	2024	2043			10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	213,470
001.02.08.004	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Малышев Лог	Тариф на тепловую энергию	2024	2043			31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	631,012

Глава 17 "Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения"

17.1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

Замечания и предложения на момент разработки актуализированной схемы теплоснабжения отсутствуют.

17.2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

После устранения замечаний, разработчиком составляется акт согласования замечаний. Замечания и предложения на момент разработки актуализированной схемы теплоснабжения отсутствуют.

17.3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

Перечень учтенных замечаний и предложений представлен в Акте согласования замечаний.

Глава 18 "Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения"

18.1. Реестр изменений, внесенных в доработанную и (или) актуализированную схему теплоснабжения

Разделы и Главы актуализированы в соответствии с Постановлением Правительства Российской федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

При выполнении актуализации схемы теплоснабжения использовались данные за 2022 год.

18.2. Сведения о том, какие мероприятия из утвержденной схемы теплоснабжения были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения

Информация о выполненных мероприятиях утвержденной схемы теплоснабжения отсутствует.

КВЕСТ СЕРВИС СИБИРЬ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
основано в 2006 году

ИНН 5408245711
630099, г. Новосибирск, ул. Депутатская, 46 оф. 1132
8 (383) 351-66-00, 312-03-51 kvestservis@mail.ru

Схема теплоснабжения Калтанского городского округа Кемеровской области-Кузбасса (Актуализация на 2024 год)

Утверждаемая часть

Исполнитель: ООО «КВЕСТ СЕРВИС СИБИРЬ»

г. Новосибирск, 2023 г.

КВЕСТ СЕРВИС СИБИРЬ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
основано в 2006 году

ИНН 5408245711
630099, г. Новосибирск, ул. Депутатская, 46 оф. 1132
8 (383) 351-66-00, 312-03-51 kvestservis@mail.ru

Схема теплоснабжения Калтанского городского округа Кемеровской области-Кузбасса (Актуализация на 2024 год)

Утверждаемая часть

Исполнитель: ООО «КВЕСТ СЕРВИС СИБИРЬ»

Директор ООО «КВЕСТ СЕРВИС СИБИРЬ» Л.А. Куприянов

г. Новосибирск, 2023 г.

Содержание

Содержание.....3

Перечень таблиц.....8

Перечень рисунков 10

Раздел 1 "Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения" 11

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы).....11

1.1.1. Развитие территории Калтанского городского округа в соответствии с Генеральным планом 11

1.1.2. Развитие территории Калтанского городского округа в соответствии с проектами планировки.....18

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....24

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 33

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения.....33

Раздел 2 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей" 34

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 34

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....36

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....36

2.3.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии 43

2.3.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии 43

2.3.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии 43

2.3.4. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.....43

2.3.5. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь.....43

2.3.6. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей 43

2.3.7. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности 43

2.3.8. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.....43

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения 44

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 44

Раздел 3 "Существующие и перспективные балансы теплоносителя" 47

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 47

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения....51

Раздел 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" 53

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения....53

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 54

Раздел 5 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии" 61

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения 61

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии....61

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 61

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 63

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 63

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии....63

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации....63

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения 63

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей....64

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива....66

Раздел 6 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"....67

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников

тепловой энергии (использование существующих резервов) 67
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку . 67
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 73
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 73
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 73

Раздел 7 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения" 124

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 124
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 169

Раздел 8 "Перспективные топливные балансы" 170

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 170
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 177
8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 177
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 178
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа 178

Раздел 9 "Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию" 179

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 179
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 182
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 188
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 188
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 190
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 198

Раздел 10 "Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)" 199

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....199

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....201

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....201

10.3.1. Критерии определения ЕТО.....201

10.3.2. Обязанности ЕТО.....202

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....204

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.....204

Раздел 11 "Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии".....205

11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа.....205

Раздел 12 "Решения по бесхозяйным тепловым сетям" 206

12.1. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом "О теплоснабжении" 206

Раздел 13 "Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения".....207

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 207

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....207

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....207

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....207

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 208

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 208

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения

решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....208

Раздел 14 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения".....209

14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения .209

14.2. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.....220

Раздел 15 "Ценовые (тарифные) последствия" 221

15.1. Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя.....221

Перечень таблиц

Таблица 1.1 Планируемые для размещения объекты капитального строительства в области социальной инфраструктуры местного значения 12
Таблица 1.2 Планируемые для размещения объекты капитального строительства в области туризма, промышленности и агропромышленного комплекса 15
Таблица 1.3 Перечень планируемых к подключению/сносу объектов. 23
Таблица 1.4 Прирост тепловой нагрузки с учетом сноса в зоне действия элементов территориального деления, Гкал/ч 25
Таблица 1.5 Прирост объемов потребления с учетом сноса в зоне действия элементов территориального деления, Гкал 26
Таблица 1.6 Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии, Гкал/ч 27
Таблица 1.7 Прирост объемов потребления тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, Гкал 29
Таблица 1.8 Существующие и перспективные значения тепловой нагрузки в единицах территориального деления 31
Таблица 2.1 Балансы тепловой мощности ЮК ГРЭС, с учетом мероприятий. 37
Таблица 2.2 Балансы тепловой мощности котельных МКП «Теплосеть» КГО, с учетом мероприятий. 39
Таблица 2.3 Предельная протяженность теплопровода от точки подключения к системе теплоснабжения до новой теплопотребляющей установки 45
Таблица 3.1 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии. 48
Таблица 3.2 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии в аварийном режиме. 52
Таблица 4.1 Тарифно-балансная модель МКП "Теплосеть" КГО (вариант 1) 55
Таблица 4.2 Тарифно-балансная модель МКП "Теплосеть" КГО (вариант 2) 57
Таблица 5.1 Мероприятия по реконструкции ЮК ГРЭС в рамках повышения надежности и эффективности работы 61
Таблица 5.2 Мероприятия по выводу из эксплуатации котельных МКП "Теплосеть" КГО. 62
Таблица 5.3 Существующая и перспективная установленная мощность котельных МКП "Теплосеть" КГО 65
Таблица 6.1 Мероприятия по строительству тепловых сетей, для обеспечения приростов тепловой нагрузки 68
Таблица 6.2 Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра для обеспечения перспективных потребителей 72
Таблица 6.3 Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет. 73
Таблица 7.1 Мероприятия по устройству / реконструкции ИТП у потребителей Калтанского городского округа для перехода на закрытый ГВС 126
Таблица 8.1 Существующий и перспективных расход топлива на источниках тепловой энергии Калтанского городского округа. 171
Таблица 8.2 Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на ЮК ГРЭС. 177
Таблица 8.3 Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на ЮК ГРЭС 177
Таблица 8.4 Характеристики топлива, сжигаемого на котельных МКП "Теплосеть" КГО. 177
Таблица 9.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или модернизации источников тепловой энергии (в ценах 2023 года без НДС). 180
Таблица 9.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них (в ценах 2023 года без НДС). 183
Таблица 9.3 Капитальные вложения в реализацию проектов по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения, в тыс. руб. без НДС. 189
Таблица 9.4 Расчет эффективности мероприятий котельной Угольная 192
Таблица 9.5 Расчет эффективности мероприятий котельной Больничная 193
Таблица 9.6 Расчет эффективности мероприятий котельной Малышев Лог 194
Таблица 9.7 Расчет эффективности мероприятий котельной детского сада №10 195
Таблица 9.8 Расчет эффективности мероприятий котельной с. Сарбала 196
Таблица 9.9 Расчет эффективности мероприятий котельной школы №29 197
Таблица 10.1 Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ) 200
Таблица 10.2 Границы зон деятельности ЕТО. 201
Таблица 10.3 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ) 203
Таблица 10.4 Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа 204
Таблица 14.1 Индикаторы развития системы теплоснабжения Калтанского городского округа. 210

Таблица 15.1 Тарифно-балансная модель МКП "Теплосеть" КГО. 222
Таблица 15.2 Тарифно-балансная модель ПАО "ЮК ГРЭС" 224
Таблица 15.3 Тарифно-балансная модель ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан. 226
Таблица 15.4 Значения прогнозируемого одноставочного тарифа (тарифные последствия) на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории г. Калтан. 229

Перечень рисунков

Рисунок 1.1 Чертеж планировки территории квартала №4 18
Рисунок 1.2 Чертеж планировки кварталов № 6-7, 8-9 района Постоянный 20
Рисунок 1.3 Проект планировки квартала №12-19 22
Рисунок 2.1 Существующие зоны действия тепловых источников Калтанского ГО. 34
Рисунок 2.2 Существующие зоны действия тепловых источников Калтанского ГО. 35
Рисунок 4.1 Сравнение тарифов Вариантов развития системы теплоснабжения Калтанского городского округа 59
Рисунок 7.1 Одноступенчатая (параллельная) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением системы отопления 124
Рисунок 7.2 Двухступенчатая (смешенная) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением системы отопления 125
Рисунок 15.1 Прогноз расчетного тарифа МКП «Теплосеть» КГО на период 2023-2043гг. 230
Рисунок 15.2 Прогноз расчетного тарифа ПАО «ЮК ГРЭС» на период 2023-2043гг. 231
Рисунок 15.3 Прогноз расчетного тарифа ОП ООО «Мечел-энерго» в г. Калтан на период 2023-2043гг. 232

Раздел 1 "Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения"

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

Объекты перспективного строительства общественных и жилых зданий приняты на основании Плана строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов на территории КГО, предоставленного Администрацией КГО.

1.1.1. Развитие территории Калтанского городского округа в соответствии с Генеральным планом

Проект генерального плана Калтанского городского округа (далее – проект генерального плана) выполнен отделом архитектуры и градостроительства администрации Калтанского городского округа и ООО «КадСити» г. Новокузнецк.

Проект разработан в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации (далее – Градостроительный кодекс), Земельным кодексом Российской Федерации, Водным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», а также Законом Кемеровской области от 12 июля 2006 года № 98-ОЗ «О градостроительной деятельности».

Генеральный план города Калтанского городского округа актуализирован в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации с учетом:

Расчетный срок реализации проекта – 2043 год.

Таблица 1.1 Планируемые для размещения объекты капитального строительства в области социальной инфраструктуры местного значения

№ п/п	Функциональное назначение	Наименование объекта	Местоположение или кадастровый номер земельного участка	Основные характеристики	Сроки реализации	Функциональная зона	Зоны с особыми условиями использования территорий	Примечание
Объекты капитального строительства в сфере образования								
1	Объект дошкольного образования	МАДОУ Детский сад № 11	с. Сарбала, ул. Советская, 11а	увеличение мощности до 60 мест	2020-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция объекта
2		дошкольное образовательное учреждение	г. Калтан, пр. Мира, южнее детского сада №38 (ул. Вокзальная, 3)	мощность объекта 160 мест	2019 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
3		дошкольное образовательное учреждение	г. Калтан, жилой район "Постоянный", планируемый жилой микрорайон, между улицами Тепличная и Полевая.	мощность объекта 150 мест; бассейн	2023-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
4	Объект начального общего образования	начальная школа	г. Калтан, ул. Калинина, 44	1 объект мощностью 100 мест	2019-2020 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	модернизация помещений здания
		начальная школа	п. Малиновка, ул. 60 лет Октября, 7	1 объект мощностью 100 мест	2020-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция здания школы № 19
5	Объект среднего общего образования	МБОУ «СОШ № 30»	п. Малиновка, ул. 60 лет Октября, 19	организация дополнительных 417 учебных мест	2023-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция объекта
6		МБОУ «СОШ № 1»	г. Калтан, ул. Калинина, 38, 40	1 объект на 1200 мест; бассейн мощностью 212,5 кв.м зеркала воды	2021 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
7	Объект дополнительного образования детей	учреждение дополнительного образования для детей в сфере культуры и искусства	г. Калтан, пр. Мира, 31а	1 объект мощностью 383 места	2023-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	перенос зданий МБУ ДО «ШИ № 42» и МБУ ДО «ШИ № 43» в одно здание
8		МБУ ДО «Комплексная детско-юношеская спортивная школа»	г. Калтан пр. Мира, 12	единовременная пропускная способность объекта 150 мест	2019 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	капитальный ремонт здания для размещения МБУ ДО «Комплексная детско-юношеская спортивная школа»
9		Школа профессиональных агрономов "Гидропоника"	г. Калтан по ул. Дзержинского, 3	1 объект	2019 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция здания МБОУ «СОШ № 2»
10	Объект начального общего образования	МБДОУ детский сад №24 «Белочка»	г. Калтан, ул. Горького, д. 24	1 объект	2020	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция
Объекты капитального строительства в области культуры и искусства								
11	Культурно-досуговый объект	МБУ ДК «Сюрприз»	г. Калтан, ул. Невского, 15	1 объект мощностью 650 мест; киноустановка	2020-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	снос существующего здания клуба. Строительство здания учреждения культуры клубного типа
12		МБУ ДК «Сарбала»	с. Сарбала, ул. Садовая, 12а	1 объект мощностью 100 мест; киноустановка	2020-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	снос существующего здания клуба. Строительство здания учреждения культуры

№ п/п	Функциональное назначение	Наименование объекта	Местоположение или кадастровый номер земельного участка	Основные характеристики	Сроки реализации	Функциональная зона	Зоны с особыми условиями использования территорий	Примечание
								клубного типа
13	Культурно-зрелищный объект	кинотеатр	п. Малиновка, ул. 60 лет Октября, 20	1 объект на 40 мест	2020-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция нежилого здания
14	Культурно-зрелищный объект	Кинотеатр на 40 мест	с. Сарбала, ул. 60 лет Октября,2	1 объект	2020-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция здания под кинотеатр
15	Культурно-зрелищный объект	Реконструкция ДК «Прогресс»	п Малиновка, ул 60 лет Октября, д 30	1 объект	2020-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция
Объекты в сфере физической культуры и спорта								
16	Спортивно-зрелищный объект	спортивный комплекс	г. Калтан, пр-т Мира, 55а	малая ледовая арена; футбольное поле 90*60 м с трибунами на 588 мест; 2 баскетбольно-теннисные площадки размером 31*18 м каждая; волейбольная площадка размером 29*13 м; тренажерная площадка на 18 тренажеров; стадион площадью 4200 кв.м Строительство физкультурно-спортивного комплекса (бильярдный спорт, пауэрлифтинг)	2023-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
17	Плоскостное спортивное сооружение	универсальная площадка для игры в мини-футбол и общеразвивающих упражнений	с. Сарбала, напротив детского сада № 11	площадка площадью 1472 кв.м, трибуны на 168 мест	2023-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
18		мультифункциональные площадки для игр в баскетбол, волейбол, теннис, минифутбол	г. Калтан, жилой район «Постоянный», район жилого дома №44 по ул. Дзержинского	2 площадки площадью 400 кв.м каждая	2023-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
19		спортивные площадки с уличными тренажерами	г. Калтан, жилой район «Постоянный», район жилого дома №44 по ул. Дзержинского	2 площадки площадью 166,5 кв.м каждая	2022 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
20		спортивная площадка с уличными тренажерами	с. Сарбала, напротив детского сада № 11	площадка площадью 180 кв.м	2022 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
21		Стадион	г. Калтан, напротив МБОУ «ООШ №29», по ул. Шолохова	1 объект	2019 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция площадки
22	Спортивный объект в закрытых помещениях	боксерский клуб	г. Калтан, ул. Калинина, 44, лит А5	единовременная пропускная способность объекта 40 мест	2019 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	капитальный ремонт части здания

№ п/п	Функциональное назначение	Наименование объекта	Местоположение или кадастровый номер земельного участка	Основные характеристики	Сроки реализации	Функциональная зона	Зоны с особыми условиями использования территорий	Примечание
23	Спортивный комплекс	физкультурно-оздоровительный комплекс	п. Малиновка, ул. Вишневая	бассейн мощностью 212,5 кв.м зеркала воды	2023-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
24		спортивный комплекс	г. Калтан, жилой район «Постоянный», район жилого дома №44 по ул. Дзержинского	спортивные залы общей площадью 400 кв.м, бассейн мощностью 275 кв.м зеркала воды	2023-2030 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
25		спортивный комплекс	г. Калтан по ул. Дзержинского, 3	пристройка ангарного типа со спортивным залом площадью 288 кв.м	2019-2020 гг.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	реконструкция здания МБОУ «СОШ № 2»
26		физкультурно-спортивный комплекс (бильярдный спорт, пауэрлифтинг)	г. Калтан, пр. Мира, 55а	1 объект	2019 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
27		учебно-тренировочный центр	стд. «Озерки» по ул. Садовой, 70	1 объект	2020 г.	зона садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ	не требуется	строительство объекта
28		спортивный комплекс	г. Калтан, ул. Дзержинского, 12	1 объект	2020 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
29	Спортивная база	конно-спортивная ДЮСШ	за границами Калтанского городского округа	1 объект	2021 г.	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта
30	Объект спорта (для игровых видов спорта)	Объект спорта (для игровых видов спорта)	г Калтан, ул Калинина	1 объект	2020-2030 гг	зона специализированной общественной застройки	не требуется	строительство объекта

Таблица 1.2 Планируемые для размещения объекты капитального строительства в области туризма, промышленности и агропромышленного комплекса

№ п/п	Наименование Объекта	Местоположение	Сроки реализации	Функциональная зона	Зоны с особыми условиями использования территорий	Примечание
1	Эко-деревня "Колбинушка"	п. Колбинушка	2019-2024 гг.	Зона отдыха	не требуется	создание инфраструктуры эко деревни, организация эко маршрутов
2	Многофункциональный центр детского казачества	Г. Калтан, ул.Калинина	2019-2024 гг.	Зона отдыха	не требуется	строительство здания центра, часовни, кафе, магазина сувенирной продукции и др. инфраструктуры; организация музея под открытым небом, эко фермы, конного двора
3	Спортивно-оздоровительный центр "Юбилейный"	за границами Калтанского городского округа	2020-2024 гг.	-	не требуется	строительство реабилитационного центра, гостиницы, конюшен и др. инфраструктуры; реконструкция автомобильной дороги
4	Спортивно-развлекательный комплекс «Гора Солнечная»	Калтанский городской округ, оз. Карпово	2018-2019 гг.	Зона отдыха	не требуется	строительство базы проката спортивного инвентаря, дороги протяженностью 0,3 км и др. инфраструктуры
5	Агро-туристический комплекс «Верх-Теш»	п. Верх-Тёш	2018-2019 гг.	Зона отдыха	не требуется	строительство гостевых домиков, дороги протяженностью 6 км
6	Пансионат	Г. Калтан, ул. Пожарского, д. 20	2019-2029 гг.	Зона отдыха	не требуется	Строительство
Объекты в области промышленности						
7	Индустриальный парк (территории, свободные от инвесторов)	42:37:0103001:2120, 42:37:0103001:2121, 42:37:0103001:2125, 42:37:0103001:2126, 42:37:0103001:2128, 42:37:0103001:2140, 42:37:0101001:3363, 42:37:0103001:2161, 42:37:0103001:78, 42:37:0103001:2129	2019-2022 гг.	производственная зона	зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объектов инфраструктуры для размещения производств в области машиностроения и строительной индустрии
8	Завод по производству глиняного кирпича	Калтанский городской округ, примерно 1 км восточнее границ города	2019-2022 гг.	производственная зона	300 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
9	Производство золосиликатного кирпича из золы ЮК ГРЭС	42:37:0103001:2143, 42:37:0103001:2134	2019-2022 гг.	производственная зона	300 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
10	Экологически-инновационный центр по переработке резиновых автопокрышек и других резино-технических изделий	42:37:0103001:2363, 42:37:0103001:2362	2019-2020 гг.	производственная зона	300 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
11	Деревообрабатывающий комплекс по производству бруса, OSB-панелей и древесно-стружечного композита	42:37:0103001:2127	2019-2022 гг.	производственная зона	300 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе	строительство объекта

№ п/п	Наименование Объекта	Местоположение	Сроки реализации	Функциональная зона	Зоны с особыми условиями использования территорий	Примечание
					разработки проектной документации на объект	
12	Мини-литейный комплекс для производства горячекатаного проката из лома черных металлов	42:37:0103001:2363, 42:37:0103001:96	2019-2022 гг.	производственная зона	100 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
13	Агломерационная фабрика	г. Калтан, ул. Кандышевская, д. 1	2019-2022 гг.	производственная зона	1000 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
14	Склады и места перегрузки угля	г. Калтан, ул. Кандышевская,	2019-2022 гг.	производственная зона	500 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
15	Золошлакоотвал № 3	г. Калтан, в 300 м на северо-восток от жилого дома № 52 по ул. Достоевского	2019-2022 гг.	коммунально-складская зона	300 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
16	Производственно-логистический комплекс КЗМК (транспортно-логистический центр КЗМК)	42:37:0103001:2160	2019-2020 гг.	производственная зона	зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
17	Производство строительных материалов	Калтанский городской округ, п. Малиновка, ул. Советская, д. 91	2023-2030 гг.	производственная зона	100 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
18	Экологический инновационный центр	42:37:0103001:2363	2019-2022 гг.	производственная зона	зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объекта
Объекты агропромышленного комплекса						
19	Агропромышленный парк	42:37:0102002:6405 42:37:0102002:6407 42:37:0102002:6406 42:37:0102001:5076 42:37:0102001:5074	2017-2021 гг.	производственная зона сельскохозяйственных предприятий	50 метров, более точно зона с особыми условиями использования территории будет определена на этапе разработки проектной документации на объект	строительство объектов инфраструктуры для реализации следующих инвестиционных проектов: фермы по выращиванию рыбы, комплекса глубокой переработки овощей, производства кормов для домашних животных, разведения птиц

№ п/п	Наименование Объекта	Местоположение	Сроки реализации	Функциональная зона	Зоны с особыми условиями использования территорий	Примечание
20	Предприятие по рыбоводству	оз. Карповое и оз. Черное	2020-2030 гг.	Зона сельскохозяйственного использования	не требуется	Строительство

1.1.2. Развитие территории Калтанского городского округа в соответствии с проектами планировки

Информация по проектам планировки развития территории Калтанского городского округа взята с сайта http://grad.kaltan.net/ .

1.1.2.1. Проект планировки квартала №4

Административно, участок проектирования (квартал №4) находится в Кемеровской области, Калтанский городской округ г. Калтан, расположен в центральной части на территории ограниченной улицами Комсомольская – с Западной стороны, пр. Мира – с Северной и Восточной стороны, безымянный проезд - с Южной стороны. Участок представляет собой исторически застроенную территорию. Площадь участка в границах проектирования составляет 4,0 га (40684м2).

На территории проектирования проектом определены следующие зоны размещения объектов капитального строительства:

- жилого назначения;
- общественно-делового, торгового и культурно-досугового назначения;
- транспортной инфраструктуры.

Объекты жилого назначения (жилые дома) располагаются на территории элемента планировочной структуры (квартал).

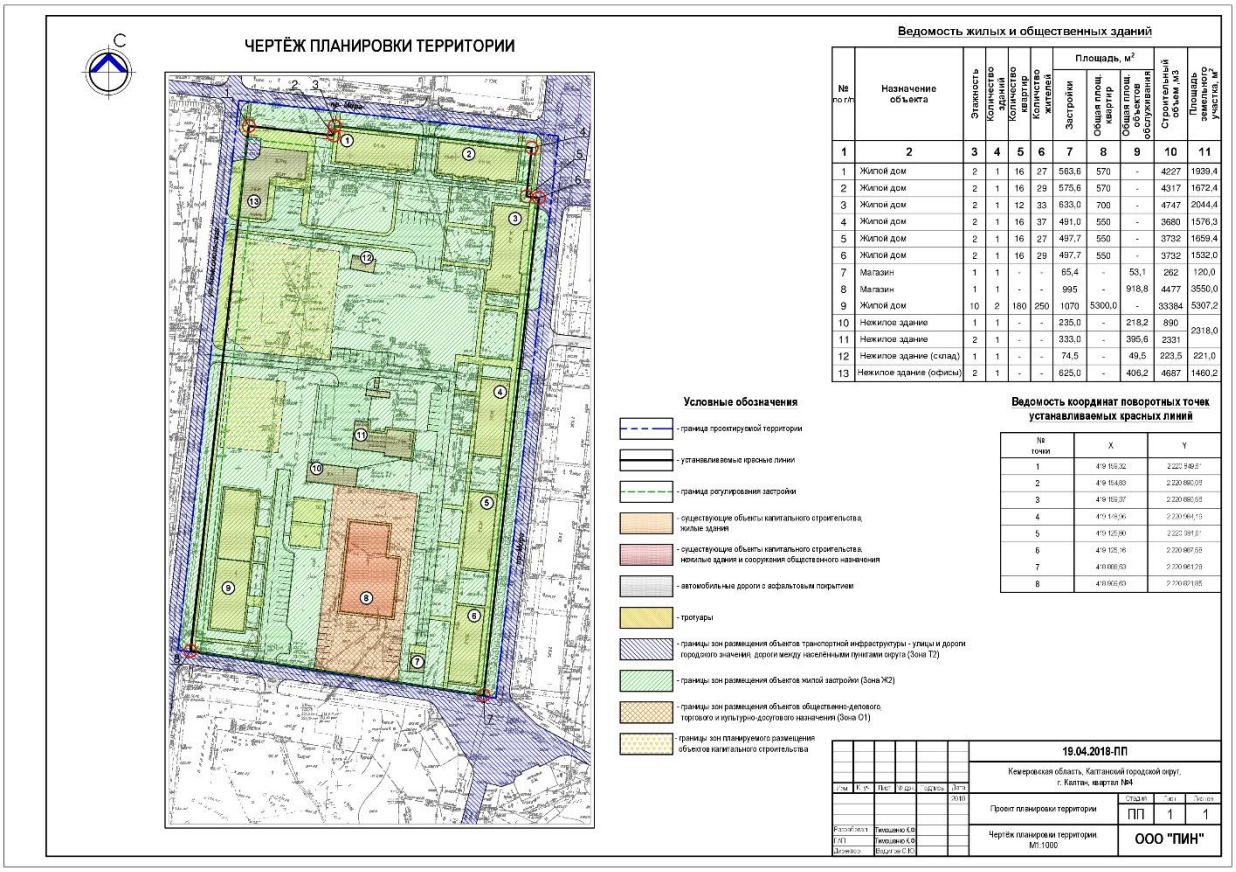


Рисунок 1.1 Чертеж планировки территории квартала №4

1.1.2.2. Проект планировки кварталов № 6-7, 8-9 района Постоянный.

Планируемая территория расположена в населенном пункте Калтан Калтанского городского округа, в жилом районе Постоянный. Территория занята малоэтажной и среднеэтажной многоквартирной, усадебной индивидуальной за-стройкой, объектами социального обслуживания: 2-х этажные многоквартирные жилые дома, из них часть признаны аварийными, 3-х этажный жилой дом, муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 7 «Солнышко» (далее – МБ ДОУ Детский сад

№ 7) по адресу ул. Дзержинского, 2, муниципальное бюджетное учреждение дополнительного образования «Школа искусств №43» по адресу ул. Дзержинского, 19, муниципальное автономное учреждение Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг Калтанского городского округа по адресу ул. Дзержинского, 28, Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Кемеровской области (далее – ГБУЗ КО) «Калтанская городская больница», поликлиника, по адресу ул. Дзержинского, 29, 1-этажный продовольственный магазин, гаражные блоки, территория и здание центрального теплового пункта (далее – ЦТП), территория и здание Военизированной горноспасательной части (далее – ВГСЧ). Территория ограничена улицей в жилой застройке, вдоль которой находятся 2-хэтажные жилые дома № 4,18,20,30,32,34 по ул. Дзержинского, здание ЦТП, индивидуальные жилыми домами усадебной застройки по ул. Новостройка 2-ая.

Объекты капитального строительства, подлежащие сносу:

(согласно данным, предоставленным администрацией Калтанского городского округа, письмо от 23.01.2018 № 109):

I очередь (2020-2021 гг.)

- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 18;

II очередь (2022-2023 гг.)

- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 8;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 15;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 17;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 14;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 16;
- двухэтажное кирпичное общежитие по адресу: ул. Дзержинского, 22;

III очередь (2024-2025 гг.)

- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 21;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 20;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 26;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 30;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 32;

IV очередь (2026-2027 гг.)

- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 4;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 6;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 25;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 27;
- двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 24;

Расчетный срок (2028-2030 гг.)

- нежилые здания в кварталах 1.1, 1.2, 1.3.

Строительство объектов капитального строительства:

II очередь (2022-2023 гг.)

- девятиэтажный жилой дом, 3 блок-секции, зона Ж1, квартал 1.3 (в районе дома по адресу: ул. Дзержинского, 18);

III очередь (2024-2025 гг.)

- девятиэтажный жилой дом, 3 блок-секции, зона Ж1, квартал 1.3 (в районе дома по адресу: ул. Дзержинского, 14);

IV очередь (2026-2027 гг.)

- девятиэтажный жилой дом, 3 блок-секции, зона Ж1, квартал 1.2 (в районе домов по адресу: ул. Дзержинского, 20, 30, 32);

Расчетный срок (2028-2030 гг.)

- девятиэтажный жилой дом, 3 блок-секции, зона Ж1, квартал 1.2 (в районе домов по адресу: ул. Дзержинского, 24, 26);

- девятиэтажный жилой дом, 2 блок-секции, зона Ж1, квартал 1.1 (в районе домов по адресу: ул. Дзержинского, 25, 27);

- спортивно-оздоровительный комплекс, квартал 1.3;

- открытые спортивные площадки, кварталы 1.1,1.2, 1.3;

- объекты торговли, культурно-досуговый центр, отделения банков, аптеки, предприятия бытового обслуживания, предприятия общественного питания, зона О1, квартал 1.3.

Рисунок 1.2 Чертеж планировки кварталов № 6-7, 8-9 района Постоянный

1.1.2.3. Проект планировки квартала №12-19

Планируемая территория расположена в населенном пункте Калтан Калтанского городского округа в жилом районе Постоянный. Территория занята существующей среднеэтажной многоквартирной застройкой. Территория ограничена пешеходной улицей, вдоль которой расположены 5-ти этажные жилые дома №№ 36, 38, 61, 59, 63 по ул. Дзержинского, автомобильной дорогой, вдоль которой находятся 5-ти этажные жилые дома №№ 46, 48, 49, 50, 51, автомобильной дорогой, вдоль которой находится жилой дом № 44 по ул. Дзержинского и дорогой напротив здания Средней общеобразовательной школы №2 по адресу ул. Дзержинского, 3. На планируемой территории расположены существующие 5-ти этажные жилые дома, 2-х этажное здание детского сада, одноэтажные и 2-х этажные продовольственные магазины, торговый центр, объекты коммунального назначения, транспортная инфраструктура (автомобильные проезды, парковочные места), инженерная инфраструктура. Рельеф ровный. Объекты культурного наследия, стоящие на государственной охране и вновь выявленные, отсутствуют, зоны с особыми условиями использования отсутствуют. Площадь территории составляет 15 га.

Строительство объектов капитального строительства:

I очередь (2019-2020 гг.)

- девятиэтажный жилой дом, 1 блок-секция, зона Ж1, квартал 1.1 (в районе дома по адресу: ул. Дзержинского, 50);

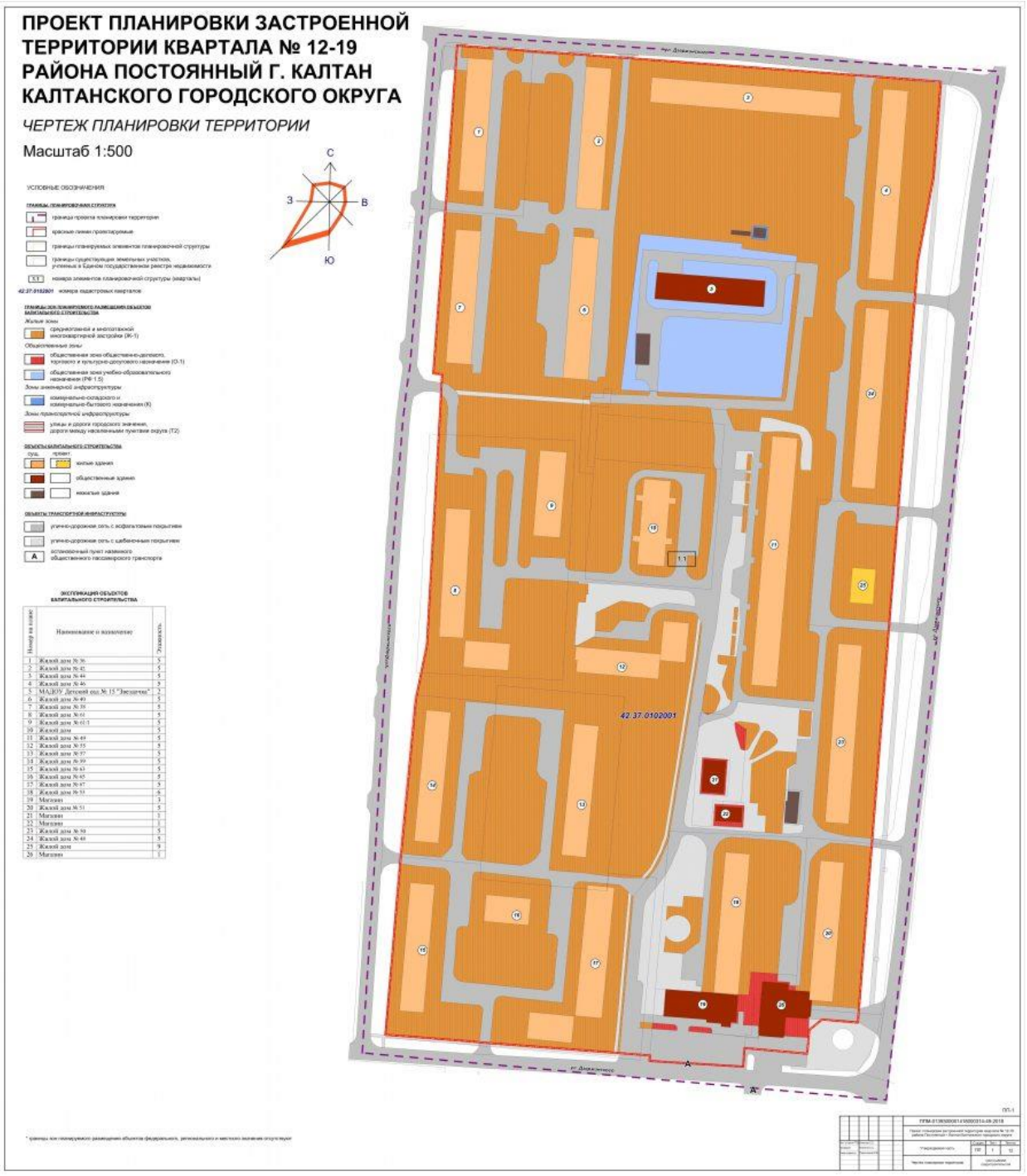


Рисунок 1.3 Проект планировки квартала №12-19

1.1.2.4. Проект планировки квартала №13

Проектные решения проекта планировки территории предусматривают размещение объектов иного назначения – объектов некапитального строительства: - торговые павильоны в количестве 12 штук. Площадь территории, занимаемой павильонами – 0,05 га; - зона размещения объекта благоустройства – площадь перед главным фасадом торгового комплекса «Мария-Ра». Площадь территории – 0,09 га.

Проектные решения проекта планировки территории не предусматривают размещение объектов и сетей теплоснабжения в границах территории проектирования. Суммарная тепловая нагрузка на отопление торговых павильонов определена по укрупненным показателям и составит 0,0359 Гкал/час (85 Гкал/год). Данную нагрузку необходимо уточнить на стадии рабочего проектирования.

Таблица 1.3 Перечень планируемых к подключению/сносу объектов.

№ п/п	Наименование проекта	Наименование объекта	Адрес объекта	Тип объекта	Год ввода	Площадь застройки, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии, Гкал	Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал	Источник теплоснабжения
1	Схема теплоснабжения	9-эт. жилой дом по ул. Дзержинского (ТУ)	п. Постоянный	Ж	2021	2249,00	0,468	0,21	0,258	520,7	273,3	247,4	ЮК ГРЭС
2	Схема теплоснабжения	9-эт. жилой дом в районе домов ул. Дзержинского, 25, 27 (ТУ)	п. Постоянный	Ж	2022	5000,00	0,468	0,21	0,258	1169,8	607,5	562,3	ЮК ГРЭС
3	Схема теплоснабжения	9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (ТУ)	п. Постоянный	Ж	2024	7000,00	0,468	0,21	0,258	1637,7	850,5	787,2	ЮК ГРЭС
4	Схема теплоснабжения	9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (ТУ)	п. Постоянный	Ж	2027	7000,00	0,468	0,21	0,258	1637,7	850,5	787,2	ЮК ГРЭС
5	Схема теплоснабжения	Индивидуальный жилой дом ул. Невского, (ТУ)	п. Малышев Лог	Ж	2022	29,93	0,007	0,007		12	12		Котельная Садовая
6	Схема теплоснабжения	Школа, ул. 60 лет Октября, 7 (кап.ремонт сущ. зд.)	п. Малиновка	О	2022	1807,18	0,4227	0,386	0,0367	1287,3	995,1	292,2	Котельная Малышев Лог
7	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 15	п. Постоянный	Ж	2023		-0,1178	-0,11	-0,0078	-373,82	-294,9	-78,92	ЮК ГРЭС
8	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 17	п. Постоянный	Ж	2023		-0,1166	-0,11	-0,0066	-368,93	-283,2	-85,73	ЮК ГРЭС
9	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 16	п. Постоянный	Ж	2023		-0,1115	-0,1	-0,0115	-405,2	-270,2	-135	ЮК ГРЭС
10	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 21	п. Постоянный	Ж	2025		-0,1638	-0,15	-0,0138	-560,44	-386,2	-174,24	ЮК ГРЭС
11	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 30	п. Постоянный	Ж	2025		-0,088	-0,08	-0,008	-288,1	-205,8	-82,3	ЮК ГРЭС
12	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 32	п. Постоянный	Ж	2025		-0,087	-0,08	-0,007	-276,51	-207,4	-69,11	ЮК ГРЭС
13	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 4	п. Постоянный	Ж	2027		-0,1185	-0,11	-0,0085	-381,91	-292,7	-89,21	ЮК ГРЭС
14	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 6	п. Постоянный	Ж	2027		-0,1055	-0,1	-0,0055	-307,48	-256,6	-50,88	ЮК ГРЭС
15	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 25	п. Постоянный	Ж	2027		-0,1156	-0,11	-0,0056	-356,11	-287	-69,11	ЮК ГРЭС
16	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	двухэтажный кирпичный жилой дом по адресу: ул. Дзержинского, 27	п. Постоянный	Ж	2027		-0,0773	-0,07	-0,0073	-260,23	-187,9	-72,33	ЮК ГРЭС
17	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	девятиэтажный жилой дом, 3 блок-секции, зона Ж1, квартал 1.3 (в районе дома по адресу: ул. Дзержинского, 18)	п. Постоянный	Ж	2023	7000,00	0,468	0,21	0,258	1637,7	850,5	787,2	ЮК ГРЭС
18	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	девятиэтажный жилой дом, 3 блок-секции, зона Ж1, квартал 1.3 (в районе дома по адресу: ул. Дзержинского, 14)	п. Постоянный	Ж	2025	7000,00	0,468	0,21	0,258	1637,7	850,5	787,2	ЮК ГРЭС
19	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	спортивно-оздоровительный комплекс, квартал 1.3	п. Постоянный	О	2030	1731,51	0,405	0,21	0,195	1000	800	200	ЮК ГРЭС
20	Проект планировки кварталов 6-7, 8-9 в районе Постоянный	объекты торговли, культурно-досуговый центр, отделения банков, аптеки, предприятия бытового обслуживания, предприятия общественного питания, зо-на О1, квартал 1.3.	п. Постоянный	О	2030	1731,51	0,405	0,21	0,195	1000	800	200	ЮК ГРЭС
	Итого по Калтанскому городскому округу					**40549,13**	**2,9461**	**1,053**	**1,8931**	**7961,87**	**4218**	**3743,87**	

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

На основании данных по приростам жилого, социально-делового и производственного фондов выполнены расчеты тепловых нагрузок потребителей по каждому территориальному элементу административного деления города за расчетный период с делением на пятилетки. Прогнозные тепловые нагрузки по объектам, подлежащим подключению к системам централизованного теплоснабжения городского округа

Перечень планируемых к подключению объектов представлен в пункте 2.2.

Определение прогнозной величины годового потребления тепла объектами жилого фонда осуществлялось на основании приказов Департамента жилищно-коммунального и дорожного комплекса Кемеровской области №85 от 28.11.2013 г. "Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг при отсутствии приборов учета на территории Калтанского городского округа".

Определение прогнозной величины годового потребления тепла объектами общественно-делового и производственного назначения осуществлялось на основании методики МДС 41-4.2000 "Методика определения количеств тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения. М, 2001г.".

Таблица 1.4 Прирост тепловой нагрузки с учетом сноса в зоне действия элементов территориального деления, Гкал/ч

№ п/п	Единица территориального деления	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	ВСЕГО
1	**город Калтан (центральная часть)**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
2	**район Постоянный**	**0,122**	**0,468**	**0,129**	**0,000**	**0,051**	**0,000**	**0,000**	**0,810**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,5804**
	отопление	-0,110	0,210	-0,100		-0,180			0,420														**0,24**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.	0,232	0,258	0,229		0,231			0,390														**1,3404**
3	**район Шушталеп**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
4	**район Малышев Лог**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
5	**с. Сарбала**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
6	**п. Малиновка**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
	Всего по Калтанскому городскому округу	**0,122**	**0,468**	**0,129**	**0,000**	**0,051**	**0,000**	**0,000**	**0,810**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,5804**
	отопление	-0,110	0,210	-0,100	0,000	-0,180	0,000	0,000	0,420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,24**
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0**
	ГВС ср. ч.	0,232	0,258	0,229	0,000	0,231	0,000	0,000	0,390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**1,3404**

Таблица 1.5 Прирост объемов потребления с учетом сноса в зоне действия элементов территориального деления, Гкал

№ п/п	Единица территориального деления	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	ВСЕГО
1	**город Калтан (центральная часть)**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
2	**район Постоянный**	**489,750**	**1637,700**	**512,650**	**0,000**	**331,970**	**0,000**	**0,000**	**2000,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**4972,07**
	отопление	2,200	850,500	51,100		-173,700			1600,000														**2330,1**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.	487,550	787,200	461,550		505,670			400,000														**2641,97**
3	**район Шушталеп**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
4	**район Малышев Лог**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
5	**с. Сарбала**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
6	**п. Малиновка**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
	Всего по Калтанскому городскому округу	**489,750**	**1637,700**	**512,650**	**0,000**	**331,970**	**0,000**	**0,000**	**2000,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**4972,07**
	отопление	2,200	850,500	51,100	0,000	-173,700	0,000	0,000	1600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**2330,1**
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0**
	ГВС ср. ч.	487,550	787,200	461,550	0,000	505,670	0,000	0,000	400,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**2641,97**

Таблица 1.6 Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии, Гкал/ч

№ п/п	Источник	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	ВСЕГО
1	**ЮК ГРЭС**	**0,122**	**0,468**	**0,129**	**0,000**	**0,051**	**0,000**	**0,000**	**0,810**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,580**
	отопление	-0,110	0,210	-0,100	0,000	-0,180	0,000	0,000	0,420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,24**
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0**
	ГВС ср. ч.	0,232	0,258	0,229	0,000	0,231	0,000	0,000	0,390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**1,3404**
2	**Котельная Садовая**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
3	**Котельная Угольная**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
4	**Котельная Больничная**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
5	**Котельная Малышев Лог**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
6	**Котельная детского сада №10**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
5	**Котельная с. Сарбала**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
6	**Котельная школы №29**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
	Всего по Калтанскому городскому округу	**0,122**	**0,468**	**0,129**	**0,000**	**0,051**	**0,000**	**0,000**	**0,810**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,5804**
	отопление	-0,110	0,210	-0,100	0,000	-0,180	0,000	0,000	0,420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,24**

№ п/п	Источник	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	**ВСЕГО**
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0**
	ГВС ср. ч.	0,232	0,258	0,229	0,000	0,231	0,000	0,000	0,390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**1,3404**

Таблица 1.7 Прирост объемов потребления тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, Гкал

№ п/п	Источник	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	ВСЕГО
1	**ЮК ГРЭС**	**489,750**	**1637,700**	**512,650**	**0,000**	**331,970**	**0,000**	**0,000**	**2000,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**4972,070**
	отопление	2,200	850,500	51,100	0,000	-173,700	0,000	0,000	1600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**2330,1**
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0**
	ГВС ср. ч.	487,550	787,200	461,550	0,000	505,670	0,000	0,000	400,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**2641,97**
2	**Котельная Садовая**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
3	**Котельная Угольная**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
4	**Котельная Больничная**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
5	**Котельная Малышев Лог**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
6	**Котельная детского сада №10**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
5	**Котельная с. Сарбала**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
6	**Котельная школы №29**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0**
	отопление																						**0**
	вентиляция																						**0**
	ГВС ср. ч.																						**0**
	Всего по Калтанскому городскому округу	**489,750**	**1637,700**	**512,650**	**0,000**	**331,970**	**0,000**	**0,000**	**2000,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**4972,07**

№ п/п	Источник	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	**ВСЕГО**
	отопление	2,200	850,500	51,100	0,000	-173,700	0,000	0,000	1600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**2330,1**
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0**
	ГВС ср. ч.	487,550	787,200	461,550	0,000	505,670	0,000	0,000	400,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**2641,97**

Таблица 1.8 Существующие и перспективные значения тепловой нагрузки в единицах территориального деления

№ п/п	Единица территориального деления	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	**город Калтан (центральная часть)**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**	**42,320**
	отопление	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040	39,040
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС ср. ч.	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280
2	**район Постоянный**	**13,370**	**13,492**	**13,960**	**14,089**	**14,089**	**14,140**	**14,140**	**14,140**	**14,950**	**14,950**	**14,950**	**14,950**	**14,950**	**14,950**	**14,950**	**14,950**	**14,950**	**14,950**	**14,950**	**14,950**	**14,950**	**14,950**
	отопление	12,300	12,190	12,400	12,300	12,300	12,120	12,120	12,120	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС ср. ч.	1,070	1,302	1,560	1,789	1,789	2,020	2,020	2,020	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410
3	**район Шушталеп**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**	**5,020**
	отопление	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020	5,020
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС ср. ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	**район Малышев Лог**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**	**0,836**
	отопление	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС ср. ч.	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
5	**с. Сарбала**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**	**0,330**
	отопление	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС ср. ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	**п. Малиновка**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**	**14,354**
	отопление	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС ср. ч.	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040
	Всего по Калтанскому городскому округу	**76,230**	**76,352**	**76,820**	**76,949**	**76,949**	**77,000**	**77,000**	**77,000**	**77,810**	**77,810**	**77,810**	**77,810**	**77,810**	**77,810**	**77,810**	**77,810**	**77,810**	**77,810**	**77,810**	**77,810**	**77,810**	**77,810**
	отопление	67,731	67,621	67,831	67,731	67,731	67,551	67,551	67,551	67,971	67,971	67,971	67,971	67,971	67,971	67,971	67,971	67,971	67,971	67,971	67,971	67,971	67,971
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС ср. ч.	8,499	8,731	8,989	9,218	9,218	9,449	9,449	9,449	9,839	9,839	9,839	9,839	9,839	9,839	9,839	9,839	9,839	9,839	9,839	9,839	9,839	9,839
7	**г. Осинники**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**	**98,920**
	отопление	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820	90,820
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Единица территориального деления	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	ГВС ср. ч.	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100	8,100
8	**с. Красная Орловка**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**	**0,580**
	отопление	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС ср. ч.	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Прирост тепловой нагрузки объектами, расположенными в производственных зонах, отсутствует. В связи с отсутствием информации.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Расчет средневзвешенной плотности тепловой нагрузки отсутствует в связи с отсутствием информации по существующим площадям.

Раздел 2 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Существующие зоны действия источников тепловой энергии представлены на рисунках ниже.

Котельные Калтанского городского округа находятся за пределами радиуса эффективного теплоснабжения ЮК ГРЭС.

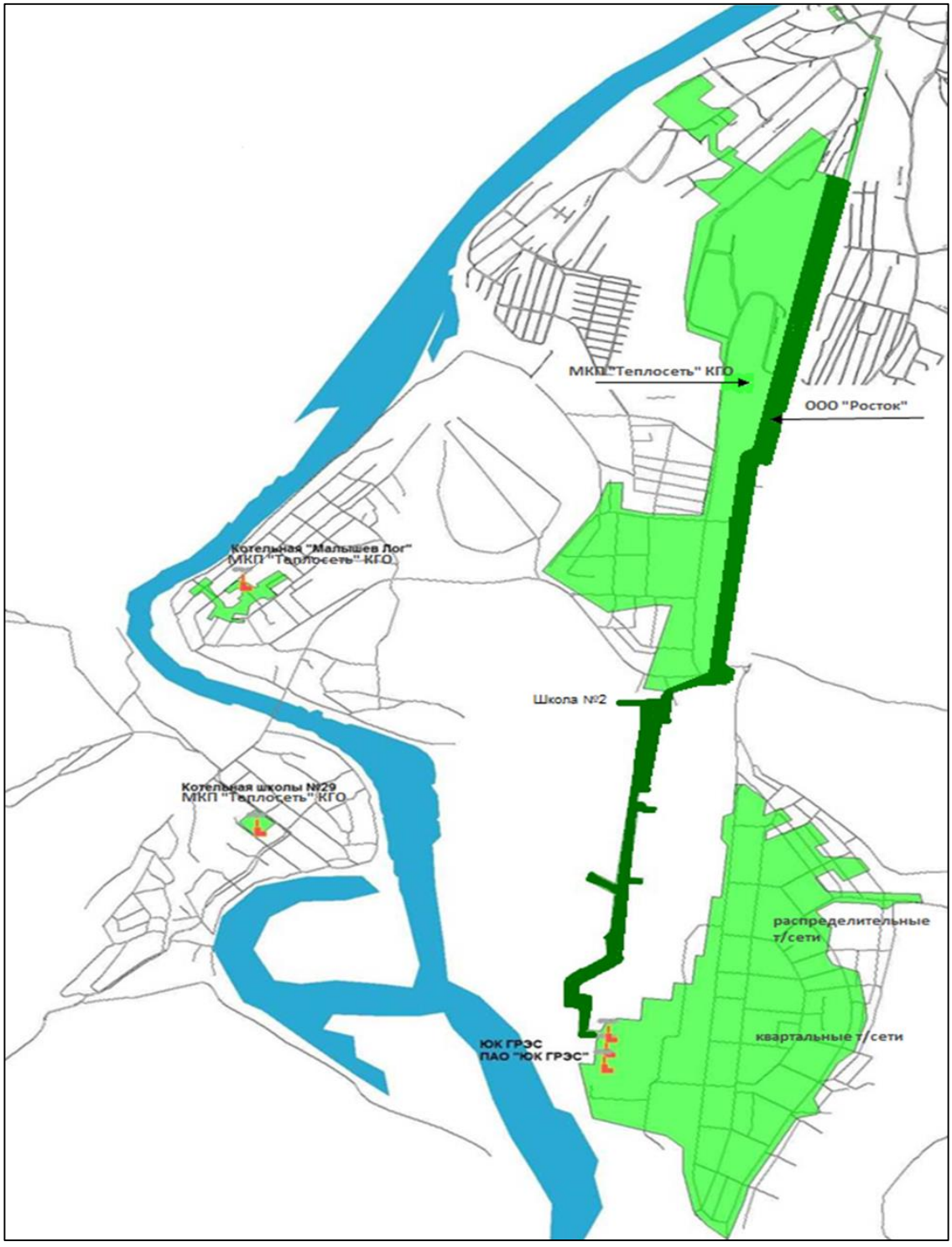


Рисунок 2.1 Существующие зоны действия тепловых источников Калтанского ГО.

Рисунок 2.2 Существующие зоны действия тепловых источников Калтанского ГО.

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки и перспективной многоэтажной застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения, индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде. Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется.

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Перспективные режимы загрузки источников определены согласно принятым вариантам развития системы теплоснабжения на основании фактически достигнутых темпов застройки, выданных разрешений на строительство и планов основных потребителей.

Перспективные балансы производства и потребления тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки с учетом мероприятий представлены в таблицах ниже.

Таблица 2.1 Балансы тепловой мощности ЮК ГРЭС, с учетом мероприятий.

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	ЮК ГРЭС																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000	506,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900	493,900
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,710	8,160	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	101,598	101,598	101,598	101,598	101,598	101,598	103,598	104,598	105,598	106,598	107,598	108,598	109,598	110,598	111,598	112,598	113,598	114,598	115,598	116,598	117,598	118,598	119,598	120,598	121,598	122,598
5.1	БУ-1 ЮК ГРЭС	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	5,600	6,600	7,600	8,600	9,600	10,600	11,600	12,600	13,600	14,600	15,600	16,600	17,600	18,600	19,600	20,600	21,600	22,600	23,600	24,600
5.2	БУ-2 ЮК ГРЭС																										
5.3	БУ-3 ЮК ГРЭС	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149	53,149
5.4	Осинники	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849	44,849
6	Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ЮК ГРЭС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе	160,210	160,210	160,210	160,210	160,210	160,332	160,800	160,929	160,929	160,980	160,980	160,980	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790	161,790
8.0.1	*отопление и вентиляция*	147,730	147,730	147,730	147,730	147,730	147,620	147,830	147,730	147,730	147,550	147,550	147,550	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970	147,970
8.0.2	*горячее водоснабжение*	12,480	12,480	12,480	12,480	12,480	12,712	12,970	13,199	13,199	13,430	13,430	13,430	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820
8.1	Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ЮК ГРЭС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.1.1	*отопление и вентиляция*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.1.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.2	БУ-1 ЮК ГРЭС	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282	26,282
8.2.1	*отопление и вентиляция*	*24,245*	*24,245*	*24,245*	*24,245*	*24,245*	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245	24,245
8.2.2	*горячее водоснабжение*	*2,037*	*2,037*	*2,037*	*2,037*	*2,037*	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037
8.3	БУ-2 ЮК ГРЭС	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038	16,038
8.3.1	*отопление и вентиляция*	*14,795*	*14,795*	*14,795*	*14,795*	*14,795*	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795	14,795
8.3.2	*горячее водоснабжение*	*1,243*	*1,243*	*1,243*	*1,243*	*1,243*	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243
8.4	БУ-3 ЮК ГРЭС	18,390	18,390	18,390	18,390	18,390	18,512	18,980	19,109	19,109	19,160	19,160	19,160	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970
8.4.1	*отопление и вентиляция*	*17,320*	*17,320*	*17,320*	*17,320*	*17,320*	17,210	17,420	17,320	17,320	17,140	17,140	17,140	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560	17,560
8.4.2	*горячее водоснабжение*	*1,070*	*1,070*	*1,070*	*1,070*	*1,070*	1,302	1,560	1,789	1,789	2,020	2,020	2,020	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410
8.5	Осинники	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500	99,500
8.5.1	*отопление и вентиляция*	*91,370*	*91,370*	*91,370*	*91,370*	*91,370*	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370	91,370
8.5.2	*горячее водоснабжение*	*8,130*	*8,130*	*8,130*	*8,130*	*8,130*	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130	8,130
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности ЮК ГРЭС:	142,857	142,857	142,857	142,857	142,857	142,979	143,447	143,576	143,576	143,627	143,627	143,627	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437	144,437
9.1	БУ-1 ЮК ГРЭС	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758	25,758
9.1.1	*отопление и вентиляция*	*23,762*	*23,762*	*23,762*	*23,762*	*23,762*	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762	23,762
9.1.2	*горячее водоснабжение*	*1,996*	*1,996*	*1,996*	*1,996*	*1,996*	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996
9.2	БУ-2 ЮК ГРЭС	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718	15,718
9.2.1	*отопление и вентиляция*	*14,500*	*14,500*	*14,500*	*14,500*	*14,500*	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500
9.2.2	*горячее водоснабжение*	*1,218*	*1,218*	*1,218*	*1,218*	*1,218*	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218
9.5	БУ-3 ЮК ГРЭС	18,614	18,614	18,614	18,614	18,614	18,736	19,204	19,333	19,333	19,384	19,384	19,384	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194	20,194
9.5.1	*отопление и вентиляция*	*17,531*	*17,531*	*17,531*	*17,531*	*17,531*	17,421	17,631	17,531	17,531	17,351	17,351	17,351	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771	17,771
9.5.2	*горячее водоснабжение*	*1,083*	*1,083*	*1,083*	*1,083*	*1,083*	1,315	1,573	1,802	1,802	2,033	2,033	2,033	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423
9.5	Осинники	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767	82,767
9.5.1	*отопление и вентиляция*	*76,004*	*76,004*	*76,004*	*76,004*	*76,004*	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004	76,004
9.5.2	*горячее водоснабжение*	*6,763*	*6,763*	*6,763*	*6,763*	*6,763*	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	221,382	223,932	223,842	223,842	223,842	223,720	221,252	220,123	219,123	218,072	217,072	216,072	214,262	213,262	212,262	211,262	210,262	209,262	208,262	207,262	206,262	205,262	204,262	203,262	202,262	201,262
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	238,735	241,285	241,195	241,195	241,195	241,073	238,605	237,476	236,476	235,425	234,425	233,425	231,615	230,615	229,615	228,615	227,615	226,615	225,615	224,615	223,615	222,615	221,615	220,615	219,615	218,615
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при	327,190	329,740	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650	329,650

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	аварийном выводе самого мощного котла																										
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	114,286	114,286	114,286	114,286	114,286	114,383	114,758	114,861	114,861	114,902	114,902	114,902	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550	115,550
16	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										

Таблица 2.2 Балансы тепловой мощности котельных МКП «Теплосеть» КГО, с учетом мероприятий.

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Котельные МКП "Теплосеть" КГО																										
	Котельная Садовая																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	20,000	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	20,000	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820
6.1	*отопление и вентиляция*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470
6.2	*горячее водоснабжение*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820
7.1	*отопление и вентиляция*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	*8,470*	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470	8,470
7.2	*горячее водоснабжение*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	*3,350*	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	6,350	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	6,350	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456	9,456
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	20,240	16,790	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Котельная Угольная																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
6.1	*отопление и вентиляция*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
7.1	*отопление и вентиляция*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	*1,180*	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	*0,540*	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Котельная Больничная																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	*0,550*	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Котельная Малышев Лог																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	*0,404*	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	*0,109*	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Котельная детского сада №10																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Котельная с. Сарбала																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	*0,330*	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Котельная школы №29																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
6.1	*отопление и вентиляция*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
6.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
7.1	*отопление и вентиляция*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	*0,323*	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
7.2	*горячее водоснабжение*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										
	Всего по котельным																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	28,590	25,154	25,058	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	31,090	28,590	25,154	25,058	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932	23,932
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520
6.1	*отопление и вентиляция*	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371
6.2	*горячее водоснабжение*	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь) в горячей воде, в том числе:	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520	15,520
7.1	*отопление и вентиляция*	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371	11,371
7.2	*горячее водоснабжение*	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	10,795	7,359	7,263	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	10,795	7,359	7,263	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137	6,137
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416	12,416
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	25,460	22,010	19,086	18,836	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328	18,328
12	Зона действия источника тепловой мощности, га																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																										

2.3.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Значения существующей и перспективной установленной мощности представлены в таблице раздела 2.3.

2.3.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Значения существующей и перспективной располагаемой мощности представлены в таблице раздела 2.3.

2.3.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Значения существующих и перспективных затрат на собственные нужды представлены в таблице раздела 2.3.

2.3.4. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто представлены в таблице раздела 2.3.

2.3.5. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче представлены в таблице раздела 2.3.

2.3.6. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Значения существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей представлены в таблице раздела 2.3.

2.3.7. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице раздела 2.3.

2.3.8. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей представлены в таблице раздела 2.3.

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Зона действия ЮК ГРЭС расположена в границах следующих поселениях:
- границы Калтанского городского округа;
- границы г. Осинники;
- границы Новокузнецкого района (с. Красная Орловка).

В таблице 2.1 Раздела 2.3 балансы представлены с учетом нагрузки за пределами Калтанского городского округа.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно статьи 2 Федерального закона №190-ФЗ "О теплоснабжении", радиус эффективного теплоснабжения - это максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Согласно п. 6 2. Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г., радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Расширение зоны теплоснабжения с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии. С другой стороны, подключение дополнительной тепловой нагрузки приводит к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. При этом понятием радиуса эффективного теплоснабжения является то расстояние, при котором вероятный рост доходов от дополнительной реализации тепловой энергии компенсирует возрастание расходов при подключении удаленного потребителя.

Вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплосети к выручке от передачи тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Т.е. объект присоединения попадает в радиус эффективного теплоснабжения если выручка от передачи тепловой энергии присоединяемому объекту будет не меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к объекту. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения должен производиться для систем, по которым запланировано подключение перспективной нагрузки (ЮК ГРЭС).

Расчет предельной протяженности теплопровода от точки подключения к существующей ТС до нового потребителя проводился согласно методике. Актуализацию полученных значений рекомендуется проводить ежегодно при изменении РЭТ, которое возможно при значительном изменении присоединенной тепловой нагрузки источника и

суммарной протяженности ТС. Изменение стоимостных показателей, а именно удельных капиталовложений, обусловленное инфляцией, не приводит к изменению полученных результатов, т.к. влечет за собой рост себестоимости тепловой энергии как по системе теплоснабжения в целом, так и на отдельных ее участках.

В таблице приведены результаты расчета максимальной протяженности теплопровода от точки подключения на существующей тепловой сети до нового потребителя.

Таблица 2.3 Предельная протяженность теплопровода от точки подключения к системе теплоснабжения до новой теплопотребляющей установки

Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Предельная протяженность теплопровода по kэф, м
0,01	2
0,02	4
0,03	5
0,04	7
0,05	9
0,06	11
0,07	13
0,08	14
0,09	16
0,1	18
0,2	36
0,3	54
0,4	72
0,5	90
1	181
1,5	271
2	361
2,5	452
3	542
3,5	632
4	723
4,5	813
5	903
5,5	994
6	1084
10	1806
15	2710
20	3613
30	5419

Проведенный анализ показал, что коэффициент эффективности присоединения нагрузки дает наиболее адекватную оценку целесообразности нового подключения в зоне РЭТ, т.к. он учитывает, как капитальные затраты, так и эксплуатационные. В связи с этим, рекомендуется использовать коэффициент эффективности присоединения нагрузки при принятии решения относительно новых заявителей.

Выводы:

1) Радиус эффективного теплоснабжения не просто измеритель, а экономическая категория, которая может быть использована при рассмотрении задач о расширении и объединении зон действия источников тепловой энергии.

2) Радиусы эффективного теплоснабжения целесообразно вычислять только при возникновении задачи реконструкции или нового строительства в зоне действия конкретного источника тепловой энергии.

3) Радиус эффективного теплоснабжения, прежде всего, зависит от прогнозируемой конфигурации тепловой нагрузки относительно места расположения источника тепловой энергии и плотности тепловой нагрузки.

4) На значение эффективного радиуса самое существенное влияние оказывает наличие или отсутствие резервов пропускной способности существующих тепловых сетей и резервов тепловой мощности на источнике.

5) Одним из главных параметров, от которого зависит значение эффективного радиуса, является величина подключаемой новой нагрузки. Характер этого влияния не однозначный. Увеличение новой нагрузки может привести как к возрастанию эффективного радиуса, так и к его уменьшению.

6) Значительное влияние на величину эффективного радиуса оказывает способ

прокладки тепловых сетей. При подземном способе прокладки увеличение затрат на перекладку и новое строительство приводит к снижению эффективного радиуса.

7) Значение эффективного радиуса существенным образом зависит от места подключения новой нагрузки к существующей тепловой сети и может быть различным для каждого направления вывода тепловой мощности.

8) Методика определения эффективного радиуса теплоснабжения не отражает реального влияния на совокупные затраты на подключение мелких потребителей, расположенных на значительном удалении от существующих тепловых сетей. Мелкие потребители (индивидуальные жилые дома), находящиеся на расстоянии не более 20 м от сетей теплоснабжения могут быть подключены трубопроводами с DN20. Потребители с такой же нагрузкой, но удалённые на значительное расстояние от сетей теплоснабжения, должны подключаться трубопроводами с большим диаметром для обеспечения расчётного гидравлического режима. Это приводит к значительному росту нормативных технологических тепловых потерь. В данном случае реальные критерии радиуса эффективного теплоснабжения должны подтверждаться гидравлическими и тепловыми расчётами с учётом рельефа местности и величины подключаемых тепловых нагрузок.

Раздел 3 "Существующие и перспективные балансы теплоносителя"

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Описание водоподготовительных установок, характеристика оборудования приведены в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

Перспективная производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей рассчитана в соответствии СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Для определения перспективной проектной производительности водоподготовительных установок тепловой сети были рассчитаны среднечасовые расходы подпитки тепловой сети. Расчет был произведен на основании данных о перспективных зонах действия источников и характеристик их тепловых сетей.

Перспективная производительность ВПУ, а также расчетные величины нормативной подпитки теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 3.1 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии.

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	ЮК ГРЭС																						
1	Производительность ВПУ, т/ч	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000	125,000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	75,125	75,125	73,163	71,201	69,239	67,277	65,315	63,353	61,391	59,429	57,467	55,505	53,543	51,581	49,619	47,657	45,695	43,733	41,771	39,809	37,847	35,885
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	95,700	91,513	87,536	83,757	80,167	76,757	73,517	70,439	67,515	64,738	62,099	59,592	57,211	54,948	52,799	50,757	48,817	46,974	45,224	43,561	41,981	40,480
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962	11,962
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	83,738	79,551	75,574	71,795	68,205	64,795	61,555	58,478	55,554	52,776	50,137	47,630	45,249	42,986	40,837	38,795	36,855	35,013	33,262	31,599	30,019	28,518
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	32,700	32,700	31,065	29,430	27,795	26,160	24,525	22,890	21,255	19,620	17,985	16,350	14,715	13,080	11,445	9,810	8,175	6,540	4,905	3,270	1,635	-0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	171,600	175,787	181,399	186,813	192,038	197,083	201,958	206,671	211,230	215,642	219,916	224,058	228,074	231,972	235,756	239,433	243,008	246,486	249,871	253,169	256,384	259,520
9.1	Доля резерва, %	57,20%	58,60%	60,47%	62,27%	64,01%	65,69%	67,32%	68,89%	70,41%	71,88%	73,31%	74,69%	76,02%	77,32%	78,59%	79,81%	81,00%	82,16%	83,29%	84,39%	85,46%	86,51%
11	Объем тепловых сетей, м3	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670	4784,670
	Котельная Садовая																						
1	Производительность ВПУ, т/ч	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	11,617	11,617	11,185	10,753	10,321	9,889	9,457	9,025	8,593	8,161	7,729	7,297	6,865	6,433	6,001	5,569	5,137	4,705	4,273	3,841	3,409	2,977
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	8,900	8,505	8,129	7,772	7,433	7,111	6,805	6,515	6,238	5,976	5,727	5,490	5,265	5,052	4,849	4,656	4,473	4,299	4,133	3,976	3,827	3,685
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	7,908	7,512	7,137	6,780	6,441	6,119	5,813	5,522	5,246	4,984	4,735	4,498	4,273	4,059	3,856	3,664	3,480	3,306	3,141	2,984	2,835	2,693
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	7,200	7,200	6,840	6,480	6,120	5,760	5,400	5,040	4,680	4,320	3,960	3,600	3,240	2,880	2,520	2,160	1,800	1,440	1,080	0,720	0,360	-0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,400	18,795	19,531	20,248	20,947	21,629	22,295	22,945	23,582	24,204	24,813	25,410	25,995	26,568	27,131	27,684	28,227	28,761	29,287	29,804	30,313	30,815
9.1	Доля резерва, %	53,33%	54,48%	56,61%	58,69%	60,72%	62,69%	64,62%	66,51%	68,35%	70,16%	71,92%	73,65%	75,35%	77,01%	78,64%	80,24%	81,82%	83,37%	84,89%	86,39%	87,86%	89,32%
11	Объем тепловых сетей, м3	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918	396,918
	Котельная Угольная																						
1	Производительность ВПУ, т/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.																						
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,443	2,443	2,329	2,215	2,101	1,987	1,873	1,759	1,645	1,531	1,417	1,303	1,189	1,075	0,961	0,847	0,733	0,619	0,505	0,391	0,277	0,163
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	2,100	1,998	1,901	1,808	1,721	1,637	1,558	1,483	1,411	1,344	1,279	1,218	1,160	1,104	1,052	1,002	0,955	0,910	0,867	0,826	0,788	0,751
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	2,046	1,943	1,846	1,754	1,666	1,583	1,504	1,429	1,357	1,289	1,225	1,164	1,105	1,050	0,998	0,948	0,900	0,855	0,813	0,772	0,733	0,697
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	1,900	1,900	1,805	1,710	1,615	1,520	1,425	1,330	1,235	1,140	1,045	0,950	0,855	0,760	0,665	0,570	0,475	0,380	0,285	0,190	0,095	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,200	0,302	0,494	0,682	0,864	1,043	1,217	1,387	1,554	1,716	1,876	2,032	2,185	2,336	2,483	2,628	2,770	2,910	3,048	3,184	3,317	3,449
9.1	Доля резерва, %	4,76%	7,20%	11,77%	16,23%	20,58%	24,83%	28,97%	33,03%	36,99%	40,87%	44,66%	48,38%	52,03%	55,61%	59,12%	62,57%	65,96%	69,29%	72,57%	75,80%	78,98%	82,12%
11	Объем тепловых сетей, м3	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713	21,713
	Котельная Больничная																						
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.																						
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,147	0,147	0,141	0,135	0,129	0,123	0,117	0,111	0,105	0,099	0,093	0,087	0,081	0,075	0,069	0,063	0,057	0,051	0,045	0,039	0,033	0,027
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,200	0,190	0,181	0,173	0,165	0,157	0,149	0,142	0,136	0,129	0,123	0,118	0,112	0,107	0,102	0,097	0,093	0,089	0,085	0,081	0,077	0,074
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,191	0,181	0,172	0,164	0,156	0,148	0,140	0,133	0,127	0,120	0,114	0,109	0,103	0,098	0,093	0,088	0,084	0,080	0,076	0,072	0,068	0,065
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	0,100	0,100	0,095	0,090	0,085	0,080	0,075	0,070	0,065	0,060	0,055	0,050	0,045	0,040	0,035	0,030	0,025	0,020	0,015	0,010	0,005	-0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,700	0,710	0,724	0,737	0,750	0,763	0,776	0,788	0,799	0,811	0,822	0,832	0,843	0,853	0,863	0,873	0,882	0,891	0,900	0,909	0,918	0,926
9.1	Доля резерва, %	70,00%	70,95%	72,36%	73,72%	75,04%	76,32%	77,56%	78,76%	79,93%	81,06%	82,16%	83,24%	84,28%	85,29%	86,29%	87,25%	88,19%	89,11%	90,01%	90,89%	91,75%	92,59%
11	Объем тепловых сетей, м3	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Котельная Малышев Лог																						
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.																						
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,307	0,307	0,295	0,283	0,271	0,259	0,247	0,235	0,223	0,211	0,199	0,187	0,175	0,163	0,151	0,139	0,127	0,115	0,103	0,091	0,079	0,067
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,200	0,191	0,183	0,175	0,167	0,160	0,153	0,146	0,140	0,134	0,129	0,123	0,118	0,114	0,109	0,105	0,101	0,097	0,093	0,089	0,086	0,083
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,178	0,169	0,160	0,152	0,145	0,137	0,131	0,124	0,118	0,112	0,106	0,101	0,096	0,091	0,087	0,082	0,078	0,074	0,071	0,067	0,064	0,060
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	0,200	0,200	0,190	0,180	0,170	0,160	0,150	0,140	0,130	0,120	0,110	0,100	0,090	0,080	0,070	0,060	0,050	0,040	0,030	0,020	0,010	-0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,480	0,489	0,507	0,525	0,543	0,560	0,577	0,594	0,610	0,626	0,641	0,657	0,672	0,686	0,701	0,715	0,729	0,743	0,757	0,771	0,784	0,797
9.1	Доля резерва, %	54,55%	55,55%	57,65%	59,70%	61,70%	63,66%	65,57%	67,45%	69,29%	71,10%	72,87%	74,61%	76,32%	78,00%	79,66%	81,29%	82,89%	84,47%	86,03%	87,57%	89,08%	90,58%
11	Объем тепловых сетей, м3	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955	8,955
	Котельная детского сада №10																						
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.																						
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
9.1	Доля резерва, %	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%	99,94%
11	Объем тепловых сетей, м3	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
	Котельная с. Сарбала																						
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.																						
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
9.1	Доля резерва, %	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%	99,24%
11	Объем тепловых сетей, м3	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041	3,041
	Котельная школы №29																						
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.																						
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3																						
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996
9.1	Доля резерва, %	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%
11	Объем тепловых сетей, м3	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492
	Всего по Калтанскому городскому округу																						

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	Производительность ВПУ, т/ч	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580
2	Срок службы, лет																						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
4	Общая емкость баков-аккумуляторов, м3	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000	525,000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	89,675	89,675	87,149	84,623	82,097	79,571	77,045	74,519	71,993	69,467	66,941	64,415	61,889	59,363	56,837	54,311	51,785	49,259	46,733	44,207	41,681	39,155
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	107,112	102,409	97,941	93,697	89,664	85,834	82,195	78,737	75,453	72,333	69,369	66,553	63,878	61,337	58,922	56,629	54,450	52,380	50,414	48,546	46,771	45,085
6.1	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	94,060	89,357	84,889	80,645	76,613	72,782	69,143	65,686	62,402	59,281	56,317	53,502	50,826	48,285	45,871	43,577	41,398	39,329	37,362	35,494	33,719	32,033
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	42,100	42,100	39,995	37,890	35,785	33,680	31,575	29,470	27,365	25,260	23,155	21,050	18,945	16,840	14,735	12,630	10,525	8,420	6,315	4,210	2,105	-0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	194,368	199,071	205,644	211,993	218,131	224,066	229,810	235,373	240,762	245,987	251,056	255,977	260,757	265,403	269,923	274,321	278,605	282,780	286,851	290,824	294,704	298,495
9.1	Доля резерва, %	56,57%	57,94%	59,85%	61,70%	63,49%	65,22%	66,89%	68,51%	70,07%	71,60%	73,07%	74,50%	75,89%	77,25%	78,56%	79,84%	81,09%	82,30%	83,49%	84,65%	85,77%	86,88%
11	Объем тепловых сетей, м3	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632	5220,632

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или за счет использования существующих баков аккумуляторов. При серьезных авариях, в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды, допускается использовать «сырую» воду.

В первую очередь, подпитка в тепловые сети в аварийных режимах осуществляется из баков-аккумуляторов или иных расширительных баков, предназначенных для запаса воды.

Кроме того, согласно п.6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

Таблица 3.2 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии в аварийном режиме.

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ЮК ГРЭС																						
Производительность ВПУ, т/ч	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693	95,693
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307	204,307
Доля резерва, %	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%	68,10%
Котельная Садовая																						
Производительность ВПУ, т/ч	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938	7,938
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562	26,562
Доля резерва, %	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%	76,99%
Котельная Угольная																						
Производительность ВПУ, т/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766	3,766
Доля резерва, %	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%	89,66%
Котельная Больничная																						
Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928
Доля резерва, %	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%
Котельная Малышев Лог																						
Производительность ВПУ, т/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
Доля резерва, %	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%	79,65%
Котельная детского сада №10																						
Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
Доля резерва, %	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%	99,52%
Котельная с. Сарбала																						
Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939
Доля резерва, %	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%	93,92%
Котельная школы №29																						
Производительность ВПУ, т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970
Доля резерва, %	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%	97,02%
Всего по Калтанскому городскому округу																						
Производительность ВПУ, т/ч	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580	343,580
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413	104,413
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167	239,167
Доля резерва, %	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%	69,61%

Раздел 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Мастер - план актуализации схемы теплоснабжения выполняется для формирования варианта развития систем теплоснабжения Калтанского городского округа с учетом варианта развития в соответствии с утвержденной ранее схемой теплоснабжения и с учетом изменений в планах развития городского округа.

Мастер-план в схеме теплоснабжения выполняется в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (постановление Правительства Российской Федерации № 154 от 22.02.2012).

Разработка варианта развития систем теплоснабжения, включаемого в мастер - план, базируется на условии надежного обеспечения спроса на тепловую мощность и тепловую энергию существующих и перспективных потребителей тепловой энергии, определенных в соответствии с прогнозом развития строительных фондов городского округа.

По состоянию на 2023 г. город Калтан не газифицирован. Все источники тепловой энергии, расположенные на территории городского округа, используют в качестве топлива каменный уголь Кузнецкого бассейна. В Кемеровской области утверждена "Программа развития газоснабжения и газификации Кемеровской области на период 2016-2020 годы". Газификация г. Калтан указанной программой не предусмотрена.

Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2023-2028 годы (далее - СиПР ЕЭС на 2023-2028 годы), Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2018 - 2022 годы не предусматривается строительство на территории городского округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

В результате внедрения принятых мероприятий обеспечивается подключение перспективных потребителей, покрывается дефицит тепловой мощности источников тепловой энергии, осуществляется замена изношенного и устаревшего оборудования на более энергоэффективное (в т.ч. замена котлов с ручным забросом топлива на котлы с механизированной подачей топлива).

Вариант №1 включается в себя сохранение существующего положения и мероприятия по поддержанию работы системы.

Вариант включает в себя следующие мероприятия:

- Реконструкция котельной Садовая с заменой 12 котлов на 6 котлов КВм-3,6К мощностью 3,1 Гкал/час каждый (2024-2025 года).

Вариант №2 включает в себя замену существующих котельных на блочно-модульные котельные с котлами типа «Термобот».

Вариант включает в себя следующие мероприятия:

- Реконструкция котельной Садовая с заменой 12 котлов на 6 котлов КВм-3,6К мощностью 3,1 Гкал/час каждый (2024-2025 года);
- Вывод из эксплуатации котельной "Угольная" в 2025 г. с установкой блочно-модульной котельной (далее БМК) "Терморобот" с котлами ТР-800 (0,688 Гкал/ч) - 2 шт., и ТР-400 (0,344 Гкал/ч) - 2 шт.
- Вывод из эксплуатации котельной д/сада №10 в 2026 г. с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-100 (0,086 Гкал/ч) - 2 шт.
- Вывод из эксплуатации котельной с. Сарбала в 2026 г. с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.
- Вывод из эксплуатации котельной школы №29 в 2026 г. с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.

- Вывод из эксплуатации котельной "Малышев Лог" в 2027 г. с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.

- Вывод из эксплуатации котельной "Больничная" в 2027 г. с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.

Мероприятия по переходу открытой системы теплоснабжения на закрытую систему горячего водоснабжения представлены в Главе 9.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Выбор приоритетного варианта по тарифным последствиям основан на сравнении расчетных тарифов при реализации мероприятий Мастер-плана.

Тарифно-балансные модели по каждому варианту рассчитывались для МКП «Теплосеть» КГО.

Таблица 4.1 Тарифно-балансная модель МКП "Теплосеть" КГО (вариант 1)

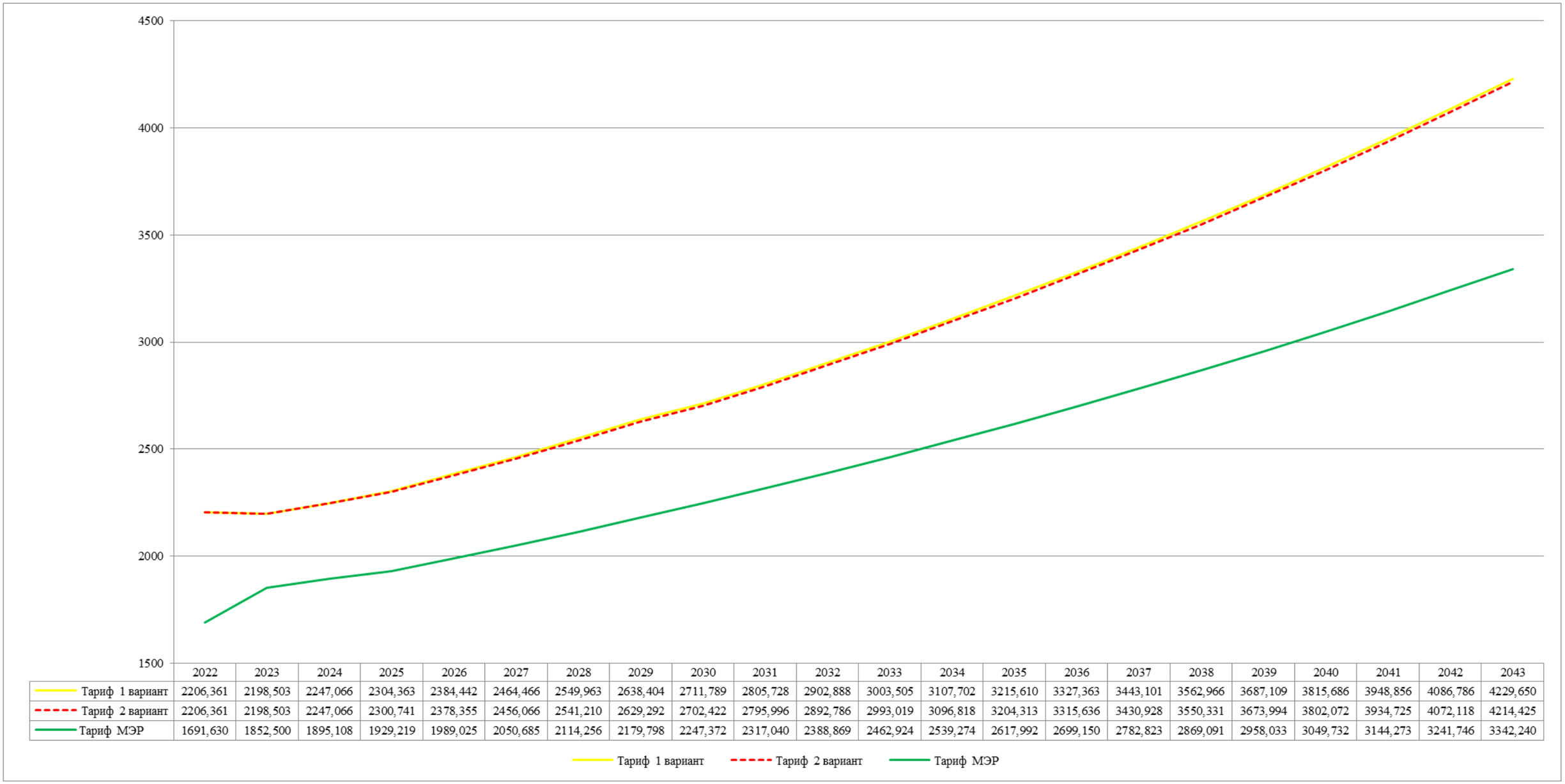
№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	**Прогнозные индексы цен**																							
1.1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)		1,152	1,060	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,154	0,899	1,003	0,998	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.3	Индекс роста цены на уголь		1,595	0,887	1,046	1,038	1,045	1,043	1,042	1,041	1,040	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
1.4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,045	1,080	1,056	1,052	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения		1,036	1,040	1,041	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.6	Индекс роста цены на услуги теплоснабжения		1,109	0,968	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
2	**Балансовые показатели**																							
2.1	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**
2.2	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**
2.3	**Отпуск тепловой энергии в сеть**	**Гкал**	**729861,442**	**730351,192**	**731988,892**	**732501,542**	**732501,542**	**732833,512**	**732833,512**	**732833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**
2.3.1	*Отпуск тепловой энергии в сеть от котельных*	*Гкал*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*
2.3.2	*Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС"*	*Гкал*	*682930,000*	*683419,750*	*685057,450*	*685570,100*	*685570,100*	*685902,070*	*685902,070*	*685902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*
2.3.2.1	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Калтан	Гкал	193991,100	194480,850	196118,550	196631,200	196631,200	196963,170	196963,170	196963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170
2.3.2.2	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Осинники	Гкал	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900
2.4	**Потери в тепловой сети**	**Гкал**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**
2.4.1	*Потери в тепловой сети г. Калтан*	*Гкал*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*
2.4.2	*Потери в тепловой сети г. Осинники*	*Гкал*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*
2.4.3	*Потери в тепловой сети от котельных*	*Гкал*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*
2.5	**Полезный отпуск**	**Гкал**	**433365,316**	**433855,066**	**435492,766**	**436005,416**	**436005,416**	**436337,386**	**436337,386**	**436337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**
2.5.1	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Калтан*	*Гкал*	*136094,690*	*136584,440*	*138222,140*	*138734,790*	*138734,790*	*139066,760*	*139066,760*	*139066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*
2.5.1.1	Полезный отпуск г. Калтан (центральная часть)	Гкал	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234
2.5.1.2	Полезный отпуск район Постоянный	Гкал	31401,919	31891,669	33529,369	34042,019	34042,019	34373,989	34373,989	34373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989
2.5.1.3	Полезный отпуск район Шушталеп	Гкал	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538
2.5.2	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Осинники*	*Гкал*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*
2.5.3	*Полезный отпуск от котельных*	*Гкал*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*
2.5	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./Гкал**	**255,584**	**233,843**	**210,772**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**	**199,931**
2.6	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./Гкал**	**262,161**	**239,861**	**216,196**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**	**205,076**
2.8	**Затраты условного топлива**	**т.у.т.**	**12303,590**	**11257,003**	**10146,393**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**	**9624,504**
2.9	**Затраты натурального топлива**	**тонн**	**14323,150**	**12690,318**	**11438,221**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**	**10849,846**
2.10	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**6013,002**	**6209,381**	**6209,423**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**	**6209,446**
3	**Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:**	**тыс. руб.**	**369441,929**	**369202,921**	**381038,242**	**391935,565**	**405555,689**	**419984,614**	**434554,699**	**449626,488**	**467555,966**	**483752,595**	**500504,568**	**517852,454**	**535817,791**	**554422,901**	**573690,931**	**593645,874**	**614312,605**	**635716,914**	**657885,540**	**680846,203**	**704627,646**	**729259,668**
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	183164,559	177750,913	183370,430	187159,053	192960,983	199278,646	205456,284	211825,429	220609,610	227448,508	234499,412	241768,893	249263,729	256990,905	264957,623	273171,309	281639,620	290370,448	299371,932	308652,462	318220,688	328085,529
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	22732,061	17920,587	16946,026	16712,523	17464,587	18215,564	18980,618	19758,823	20549,176	21350,594	22161,917	23004,069	23878,224	24785,597	25727,449	26705,092	27719,886	28773,241	29866,625	31001,556	32179,615	33402,441
3.2.1	*уголь каменный*																							
	общая стоимость		*22732,061*	*17920,587*	*16946,026*	*16712,523*	*17464,587*	*18215,564*	*18980,618*	*19758,823*	*20549,176*	*21350,594*	*22161,917*	*23004,069*	*23878,224*	*24785,597*	*25727,449*	*26705,092*	*27719,886*	*28773,241*	*29866,625*	*31001,556*	*32179,615*	*33402,441*
3.2.1.1	*объем*	*тонны*	*14323,150*	*12690,318*	*11438,221*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*	*10849,846*
3.2.1.2	*стоимость за единицу объема*	*тыс. руб.*	*1,549*	*1,374*	*1,437*	*1,491*	*1,558*	*1,625*	*1,694*	*1,763*	*1,834*	*1,905*	*1,978*	*2,053*	*2,131*	*2,212*	*2,296*	*2,383*	*2,474*	*2,568*	*2,665*	*2,766*	*2,871*	*2,981*

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.2.1.3	*стоимость доставки*	*тыс. руб.*	*552,424*	*490,000*	*512,540*	*532,017*	*555,957*	*579,864*	*604,218*	*628,991*	*654,150*	*679,662*	*705,489*	*732,298*	*760,125*	*789,010*	*818,992*	*850,114*	*882,419*	*915,950*	*950,757*	*986,885*	*1024,387*	*1063,314*
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	20964,505	22687,692	24011,925	25278,237	26036,584	26829,835	27634,730	28463,772	29397,697	30279,628	31188,017	32123,657	33087,367	34079,988	35102,388	36155,460	37240,123	38357,327	39508,047	40693,288	41914,087	43171,509
3.3.1	*Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)*	*руб.*	*5,329*	*5,755*	*6,078*	*6,394*	*6,585*	*6,783*	*6,986*	*7,196*	*7,412*	*7,634*	*7,863*	*8,099*	*8,342*	*8,592*	*8,850*	*9,116*	*9,389*	*9,671*	*9,961*	*10,260*	*10,568*	*10,885*
3.3.2	*Объем приобретенной электрической энергии*	*тыс. кВт·ч*	*3934,115*	*3942,112*	*3950,952*	*3953,719*	*3953,719*	*3955,511*	*3955,511*	*3955,511*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	5036,000	5046,237	5080,470	5091,186	5091,186	5098,125	5098,125	5098,125	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	87,455	92,702	96,410	100,266	104,277	108,448	112,786	117,297	121,989	126,869	131,944	137,221	142,710	148,419	154,355	160,530	166,951	173,629	180,574	187,797	195,309	203,121
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	39449,334	41816,294	43488,946	45228,503	47037,644	48919,149	50875,915	52910,952	55027,390	57228,486	59517,625	61898,330	64374,263	66949,234	69627,203	72412,291	75308,783	78321,134	81453,979	84712,139	88100,624	91624,649
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	12364,572	13106,446	13630,704	14175,932	14742,970	15332,688	15945,996	16583,836	17247,189	17937,077	18654,560	19400,742	20176,772	20983,843	21823,197	22696,124	23603,969	24548,128	25530,053	26551,255	27613,306	28717,838
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	10481,807	11110,716	11555,144	12017,350	12498,044	12997,966	13517,885	14058,600	14620,944	15205,782	15814,013	16446,574	17104,437	17788,614	18500,159	19240,165	20009,772	20810,162	21642,569	22508,272	23408,603	24344,947
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	3285,305	3482,423	3621,720	3766,588	3917,252	4073,942	4236,900	4406,376	4582,631	4765,936	4956,573	5154,836	5361,030	5575,471	5798,490	6030,429	6271,647	6522,513	6783,413	7054,750	7336,940	7630,417
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	19435,205	20601,318	21425,370	22282,385	23173,680	24100,628	25064,653	26067,239	27109,928	28194,326	29322,099	30494,983	31714,782	32983,373	34302,708	35674,816	37101,809	38585,881	40129,317	41734,489	43403,869	45140,024
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	554,832	588,122	611,647	636,113	661,557	688,019	715,540	744,162	773,928	804,885	837,081	870,564	905,387	941,602	979,266	1018,437	1059,174	1101,541	1145,603	1191,427	1239,084	1288,648
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	11896,981	12610,800	13115,232	13639,841	14185,435	14752,852	15342,966	15956,685	16594,952	17258,750	17949,100	18667,064	19413,747	20190,297	20997,909	21837,825	22711,338	23619,791	24564,583	25547,166	26569,053	27631,815
3.12.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.12.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3980,359	4219,181	4387,948	4563,466	4746,004	4935,844	5133,278	5338,609	5552,154	5774,240	6005,210	6245,418	6495,235	6755,044	7025,246	7306,256	7598,506	7902,446	8218,544	8547,286	8889,177	9244,744
3.13.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	32149,716	34078,699	35441,847	36859,521	38333,902	39867,258	41461,948	43120,426	44845,243	46639,053	48504,615	50444,799	52462,591	54561,095	56743,539	59013,280	61373,812	63828,764	66381,915	69037,191	71798,679	74670,626
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	3859,238	4090,792	4254,424	4424,600	4601,584	4785,648	4977,074	5176,157	5383,203	5598,531	5822,472	6055,371	6297,586	6549,490	6811,469	7083,928	7367,285	7661,976	7968,455	8287,194	8618,681	8963,429
3.15.1	*Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:*	*тыс. руб.*	*3859,238*	*4090,792*	*4254,424*	*4424,600*	*4601,584*	*4785,648*	*4977,074*	*5176,157*	*5383,203*	*5598,531*	*5822,472*	*6055,371*	*6297,586*	*6549,490*	*6811,469*	*7083,928*	*7367,285*	*7661,976*	*7968,455*	*8287,194*	*8618,681*	*8963,429*
10	**Итого необходимая валовая выручка (НВВ)**	**тыс.руб.**	**369441,929**	**369202,921**	**381038,242**	**391935,565**	**405555,689**	**419984,614**	**434554,699**	**449626,488**	**467555,966**	**483752,595**	**500504,568**	**517852,454**	**535817,791**	**554422,901**	**573690,931**	**593645,874**	**614312,605**	**635716,914**	**657885,540**	**680846,203**	**704627,646**	**729259,668**
11	**Тариф на тепловую энергию (среднегодовой)**	**руб./Гкал без НДС**	**2206,361**	**2198,503**	**2247,066**	**2304,363**	**2384,442**	**2464,466**	**2549,963**	**2638,404**	**2711,789**	**2805,728**	**2902,888**	**3003,505**	**3107,702**	**3215,610**	**3327,363**	**3443,101**	**3562,966**	**3687,109**	**3815,686**	**3948,856**	**4086,786**	**4229,650**
11.1	Индекс роста тарифа			0,996	1,022	1,025	1,035	1,034	1,035	1,035	1,028	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
12	**Тариф МЭР**	**руб./Гкал без НДС**	**1691,630**	**1852,500**	**1895,108**	**1929,219**	**1989,025**	**2050,685**	**2114,256**	**2179,798**	**2247,372**	**2317,040**	**2388,869**	**2462,924**	**2539,274**	**2617,992**	**2699,150**	**2782,823**	**2869,091**	**2958,033**	**3049,732**	**3144,273**	**3241,746**	**3342,240**
12.1	Индекс роста тарифа			1,095	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031

Таблица 4.2 Тарифно-балансная модель МКП "Теплосеть" КГО (вариант 2)

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	**Прогнозные индексы цен**																							
1.1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)		1,152	1,060	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,154	0,899	1,003	0,998	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.3	Индекс роста цены на уголь		1,595	0,887	1,046	1,038	1,045	1,043	1,042	1,041	1,040	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
1.4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,045	1,080	1,056	1,052	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения		1,036	1,040	1,041	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.6	Индекс роста цены на услуги теплоснабжения		1,109	0,968	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
2	**Балансовые показатели**																							
2.1	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**
2.2	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**
2.3	**Отпуск тепловой энергии в сеть**	**Гкал**	**729861,442**	**730351,192**	**731988,892**	**732501,542**	**732501,542**	**732833,512**	**732833,512**	**732833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**
2.3.1	*Отпуск тепловой энергии в сеть от котельных*	*Гкал*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*
2.3.2	*Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС"*	*Гкал*	*682930,000*	*683419,750*	*685057,450*	*685570,100*	*685570,100*	*685902,070*	*685902,070*	*685902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*
2.3.2.1	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Калтан	Гкал	193991,100	194480,850	196118,550	196631,200	196631,200	196963,170	196963,170	196963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170
2.3.2.2	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Осинники	Гкал	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900
2.4	**Потери в тепловой сети**	**Гкал**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**
2.4.1	*Потери в тепловой сети г. Калтан*	*Гкал*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*
2.4.2	*Потери в тепловой сети г. Осинники*	*Гкал*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*
2.4.3	*Потери в тепловой сети от котельных*	*Гкал*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*
2.5	**Полезный отпуск**	**Гкал**	**433365,316**	**433855,066**	**435492,766**	**436005,416**	**436005,416**	**436337,386**	**436337,386**	**436337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**
2.5.1	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Калтан*	*Гкал*	*136094,690*	*136584,440*	*138222,140*	*138734,790*	*138734,790*	*139066,760*	*139066,760*	*139066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*
2.5.1.1	Полезный отпуск г. Калтан (центральная часть)	Гкал	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234
2.5.1.2	Полезный отпуск район Постоянный	Гкал	31401,919	31891,669	33529,369	34042,019	34042,019	34373,989	34373,989	34373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989
2.5.1.3	Полезный отпуск район Шушталеп	Гкал	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538
2.5.2	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Осинники*	*Гкал*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*
2.5.3	*Полезный отпуск от котельных*	*Гкал*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*
2.5	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./Гкал**	**255,584**	**233,843**	**210,772**	**192,317**	**187,687**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**
2.6	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./Гкал**	**262,161**	**239,861**	**216,196**	**197,266**	**192,517**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**
2.8	**Затраты условного топлива**	**т.у.т.**	**12303,590**	**11257,003**	**10146,393**	**9257,967**	**9035,102**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**
2.9	**Затраты натурального топлива**	**тонн**	**14323,150**	**12690,318**	**11438,221**	**10436,680**	**10185,488**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**
2.10	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**6013,002**	**6209,381**	**6209,423**	**6209,424**	**6209,395**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**
3	**Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:**	**тыс. руб.**	**369441,929**	**369202,921**	**381038,242**	**391319,406**	**404520,341**	**418553,054**	**433063,013**	**448073,644**	**465941,008**	**482074,654**	**498762,864**	**516044,566**	**533941,203**	**552475,003**	**571669,013**	**591547,122**	**612134,101**	**633455,627**	**655538,324**	**678409,793**	**702098,652**	**726634,572**
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	183164,559	177750,913	183370,430	187159,053	192960,983	199278,646	205456,284	211825,429	220609,610	227448,508	234499,412	241768,893	249263,729	256990,905	264957,623	273171,309	281639,620	290370,448	299371,932	308652,462	318220,688	328085,529
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	22732,061	17920,587	16946,026	16096,364	16429,238	16784,004	17488,932	18205,979	18934,218	19672,652	20420,213	21196,181	22001,636	22837,698	23705,531	24606,341	25541,382	26511,954	27519,409	28565,146	29650,622	30777,345
3.2.1	*уголь каменный*																							
	общая стоимость		*22732,061*	*17920,587*	*16946,026*	*16096,364*	*16429,238*	*16784,004*	*17488,932*	*18205,979*	*18934,218*	*19672,652*	*20420,213*	*21196,181*	*22001,636*	*22837,698*	*23705,531*	*24606,341*	*25541,382*	*26511,954*	*27519,409*	*28565,146*	*29650,622*	*30777,345*
3.2.1.1	*объем*	*тонны*	*14323,150*	*12690,318*	*11438,221*	*10436,680*	*10185,488*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*
3.2.1.2	*стоимость за единицу объема*	*тыс. руб.*	*1,549*	*1,374*	*1,437*	*1,491*	*1,558*	*1,625*	*1,694*	*1,763*	*1,834*	*1,905*	*1,978*	*2,053*	*2,131*	*2,212*	*2,296*	*2,383*	*2,474*	*2,568*	*2,665*	*2,766*	*2,871*	*2,981*

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.2.1.3	*стоимость доставки*	*тыс. руб.*	*552,424*	*490,000*	*512,540*	*532,017*	*555,957*	*579,864*	*604,218*	*628,991*	*654,150*	*679,662*	*705,489*	*732,298*	*760,125*	*789,010*	*818,992*	*850,114*	*882,419*	*915,950*	*950,757*	*986,885*	*1024,387*	*1063,314*
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	20964,505	22687,692	24011,925	25278,237	26036,584	26829,835	27634,730	28463,772	29397,697	30279,628	31188,017	32123,657	33087,367	34079,988	35102,388	36155,460	37240,123	38357,327	39508,047	40693,288	41914,087	43171,509
3.3.1	*Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)*	*руб.*	*5,329*	*5,755*	*6,078*	*6,394*	*6,585*	*6,783*	*6,986*	*7,196*	*7,412*	*7,634*	*7,863*	*8,099*	*8,342*	*8,592*	*8,850*	*9,116*	*9,389*	*9,671*	*9,961*	*10,260*	*10,568*	*10,885*
3.3.2	*Объем приобретенной электрической энергии*	*тыс. кВт·ч*	*3934,115*	*3942,112*	*3950,952*	*3953,719*	*3953,719*	*3955,511*	*3955,511*	*3955,511*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	5036,000	5046,237	5080,470	5091,186	5091,186	5098,125	5098,125	5098,125	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	87,455	92,702	96,410	100,266	104,277	108,448	112,786	117,297	121,989	126,869	131,944	137,221	142,710	148,419	154,355	160,530	166,951	173,629	180,574	187,797	195,309	203,121
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	39449,334	41816,294	43488,946	45228,503	47037,644	48919,149	50875,915	52910,952	55027,390	57228,486	59517,625	61898,330	64374,263	66949,234	69627,203	72412,291	75308,783	78321,134	81453,979	84712,139	88100,624	91624,649
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	12364,572	13106,446	13630,704	14175,932	14742,970	15332,688	15945,996	16583,836	17247,189	17937,077	18654,560	19400,742	20176,772	20983,843	21823,197	22696,124	23603,969	24548,128	25530,053	26551,255	27613,306	28717,838
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	10481,807	11110,716	11555,144	12017,350	12498,044	12997,966	13517,885	14058,600	14620,944	15205,782	15814,013	16446,574	17104,437	17788,614	18500,159	19240,165	20009,772	20810,162	21642,569	22508,272	23408,603	24344,947
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	3285,305	3482,423	3621,720	3766,588	3917,252	4073,942	4236,900	4406,376	4582,631	4765,936	4956,573	5154,836	5361,030	5575,471	5798,490	6030,429	6271,647	6522,513	6783,413	7054,750	7336,940	7630,417
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	19435,205	20601,318	21425,370	22282,385	23173,680	24100,628	25064,653	26067,239	27109,928	28194,326	29322,099	30494,983	31714,782	32983,373	34302,708	35674,816	37101,809	38585,881	40129,317	41734,489	43403,869	45140,024
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	554,832	588,122	611,647	636,113	661,557	688,019	715,540	744,162	773,928	804,885	837,081	870,564	905,387	941,602	979,266	1018,437	1059,174	1101,541	1145,603	1191,427	1239,084	1288,648
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	11896,981	12610,800	13115,232	13639,841	14185,435	14752,852	15342,966	15956,685	16594,952	17258,750	17949,100	18667,064	19413,747	20190,297	20997,909	21837,825	22711,338	23619,791	24564,583	25547,166	26569,053	27631,815
3.12.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.12.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3980,359	4219,181	4387,948	4563,466	4746,004	4935,844	5133,278	5338,609	5552,154	5774,240	6005,210	6245,418	6495,235	6755,044	7025,246	7306,256	7598,506	7902,446	8218,544	8547,286	8889,177	9244,744
3.13.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	32149,716	34078,699	35441,847	36859,521	38333,902	39867,258	41461,948	43120,426	44845,243	46639,053	48504,615	50444,799	52462,591	54561,095	56743,539	59013,280	61373,812	63828,764	66381,915	69037,191	71798,679	74670,626
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	3859,238	4090,792	4254,424	4424,600	4601,584	4785,648	4977,074	5176,157	5383,203	5598,531	5822,472	6055,371	6297,586	6549,490	6811,469	7083,928	7367,285	7661,976	7968,455	8287,194	8618,681	8963,429
3.15.1	*Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:*	*тыс. руб.*	*3859,238*	*4090,792*	*4254,424*	*4424,600*	*4601,584*	*4785,648*	*4977,074*	*5176,157*	*5383,203*	*5598,531*	*5822,472*	*6055,371*	*6297,586*	*6549,490*	*6811,469*	*7083,928*	*7367,285*	*7661,976*	*7968,455*	*8287,194*	*8618,681*	*8963,429*
10	**Итого необходимая валовая выручка (НВВ)**	**тыс.руб.**	**369441,929**	**369202,921**	**381038,242**	**391319,406**	**404520,341**	**418553,054**	**433063,013**	**448073,644**	**465941,008**	**482074,654**	**498762,864**	**516044,566**	**533941,203**	**552475,003**	**571669,013**	**591547,122**	**612134,101**	**633455,627**	**655538,324**	**678409,793**	**702098,652**	**726634,572**
11	**Тариф на тепловую энергию (среднегодовой)**	**руб./Гкал без НДС**	**2206,361**	**2198,503**	**2247,066**	**2300,741**	**2378,355**	**2456,066**	**2541,210**	**2629,292**	**2702,422**	**2795,996**	**2892,786**	**2993,019**	**3096,818**	**3204,313**	**3315,636**	**3430,928**	**3550,331**	**3673,994**	**3802,072**	**3934,725**	**4072,118**	**4214,425**
11.1	Индекс роста тарифа			0,996	1,022	1,024	1,034	1,033	1,035	1,035	1,028	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
12	**Тариф МЭР**	**руб./Гкал без НДС**	**1691,630**	**1852,500**	**1895,108**	**1929,219**	**1989,025**	**2050,685**	**2114,256**	**2179,798**	**2247,372**	**2317,040**	**2388,869**	**2462,924**	**2539,274**	**2617,992**	**2699,150**	**2782,823**	**2869,091**	**2958,033**	**3049,732**	**3144,273**	**3241,746**	**3342,240**
12.1	Индекс роста тарифа			1,095	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Тариф 1 вариант	2206,361	2198,503	2247,066	2304,363	2384,442	2464,466	2549,963	2638,404	2711,789	2805,728	2902,888	3003,505	3107,702	3215,610	3327,363	3443,101	3562,966	3687,109	3815,686	3948,856	4086,786	4229,650
Тариф 2 вариант	2206,361	2198,503	2247,066	2300,741	2378,355	2456,066	2541,210	2629,292	2702,422	2795,996	2892,786	2993,019	3096,818	3204,313	3315,636	3430,928	3550,331	3673,994	3802,072	3934,725	4072,118	4214,425
Тариф МЭР	1691,630	1852,500	1895,108	1929,219	1989,025	2050,685	2114,256	2179,798	2247,372	2317,040	2388,869	2462,924	2539,274	2617,992	2699,150	2782,823	2869,091	2958,033	3049,732	3144,273	3241,746	3342,240

Тариф 1 вариант Тариф 2 вариант Тариф МЭР

Рисунок 4.1 Сравнение тарифов Вариантов развития системы теплоснабжения Калтанского городского округа

Разработчиком проекта актуализации Схемы теплоснабжения видится наиболее рациональным Вариант 2, в котором соблюдается баланс по рассмотренным критериям. При реализации данного варианта будут обеспечены оптимальные условия теплоснабжения для перспективных потребителей:

- минимальные капитальные затраты на присоединение перспективных потребителей;
- минимальная цена на тепловую энергию.

Раздел 5 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Все перспективные потребители планируются в зонах действия существующих источников тепловой энергии.

Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии для обеспечения перспективных потребителей не планируется.

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии для обеспечения требуемого объема перспективной нагрузки не планируется. Все источники имеют резерв мощности на расчетный срок и увеличение мощности не требуется.

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В перспективе планируются мероприятия по ЮК ГРЭС в рамках повышения надежности и эффективности работы источника.

Мероприятия по реконструкции ЮК ГРЭС в рамках повышения надежности и эффективности работы представлены в таблице ниже.

Таблица 5.1 Мероприятия по реконструкции ЮК ГРЭС в рамках повышения надежности и эффективности работы

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.
001.01.02.000	**Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки**			**1532218,000**
001.01.02.001	Реконструкция золоотвала №2 путем освобождения секций от золошлаковых отходов	2021	2025	44000,000
001.01.02.002	Разработка карьера глин ПАО "ЮК ГРЭС"	2021	2025	2000,000
001.01.02.003	Реконструкция котлоагрегатов с заменой ЗУУ	2021	2022	100000,000
001.01.02.004	Замена трубопроводов водорода от электролизной до генераторов и трубопровода разводки азота	2021	2022	12197,000
001.01.02.005	Модернизация крана КЦ с заменой грузоподъемной тележки	2022	2022	4671,000
001.01.02.006	Реконструкция котлоагрегата с заменой обмуровки	2021	2025	372452,000
001.01.02.007	Реконструкция котлоагрегата с заменой горелочных устройств	2022	2025	80000,000
001.01.02.008	Водородная магистраль от электролизной до генераторов и трубоповода разводки азота	2021	2022	12197,000
001.01.02.009	Отсыпка площадки технопарка	2021	2024	50000,000
001.01.02.010	Монтаж прибора Dust Trak модель 8553	2022	2022	1400,000
001.01.02.011	Реконструкция защит вводов в секции 315 кВ (рабочее и резервное питание)	2022	2022	3370,000
001.01.02.012	Реконструкция кабельного хозяйства станции с заменой кабелей	2022	2022	3836,000
001.01.02.013	Монтаж приточной вентиляции котельного цеха с подогревом	2025	2025	9500,000

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.
001.01.02.014	Монтаж ж/д весов динамических	2022	2022	2095,000
001.01.02.015	Замена генератора ТГ ст. 2	2021	2022	193357,000
001.01.02.016	Замена генератора ТГ ст. 1	2021	2022	196000,000
001.01.02.017	Замена генератора ТГ ст. 3	2022	2023	213100,000
001.01.02.018	Замена генератора ТГ ст. 7	2023	2024	213100,000
001.01.02.019	Строительство баков запасов конденсата	2021	2022	18943,000

В рамках повышения эффективности работы котельных МКП «Теплосеть» КГО планируются мероприятия:

- Реконструкция котельной Садовая с заменой 12 котлов на 6 котлов КВм-3,6К мощностью 3,1 Гкал/час каждый (2024-2025 года);

- Вывод из эксплуатации котельной "Угольная" в 2025 г. с установкой блочно-модульной котельной (далее БМК) "Терморобот" с котлами ТР-800 (0,688 Гкал/ч) - 2 шт., и ТР-400 (0,344 Гкал/ч) - 2 шт.

- Вывод из эксплуатации котельной д/сада №10 в 2026 г. с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-100 (0,086 Гкал/ч) - 2 шт.

- Вывод из эксплуатации котельной с. Сарбала в 2026 г. с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.

- Вывод из эксплуатации котельной школы №29 в 2026 г. с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.

- Вывод из эксплуатации котельной "Малышев Лог" в 2027 г. с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.

- Вывод из эксплуатации котельной "Больничная" в 2027 г. с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.

Таблица 5.2 Мероприятия по выводу из эксплуатации котельных МКП "Теплосеть" КГО.

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.
001.01.02.000	**Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки**			**180524,293**
001.01.02.020	Реконструкция котельной Садовая с заменой 12 котлов на 6 котлов КВм-3,6К мощностью 3,1 Гкал/час каждый	2024	2025	108893,220
001.01.02.021	Вывод из эксплуатации котельной "Угольная" с установкой блочно-модульной котельной (далее БМК) "Терморобот" с котлами ТР-800 (0,688 Гкал/ч) - 2 шт., и ТР-400 (0,344 Гкал/ч) - 2 шт.	2025	2025	25326,712
001.01.02.022	Вывод из эксплуатации котельной д/сада №10 с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-100 (0,086 Гкал/ч) - 2 шт.	2026	2026	2469,480
001.01.02.023	Вывод из эксплуатации котельной с. Сарбала с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.	2026	2026	7408,441
001.01.02.024	Вывод из эксплуатации котельной школы №29 с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.	2026	2026	7408,441
001.01.02.025	Вывод из эксплуатации котельной "Малышев Лог" с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.	2027	2027	14508,999
001.01.02.026	Вывод из эксплуатации котельной "Больничная" с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.	2027	2027	14508,999

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

В существующей системе теплоснабжения Калтанского городского округа котельные и ЮК ГРЭС имеют изолированные зоны действия. Совместная работа невозможна.

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

В перспективе схемой теплоснабжения предлагается вывод из эксплуатации котельных МКП «Теплосеть» КГО и переключение потребителей на Блочно-модульные котельные с котлами «Термобот». Подробно мероприятия описаны в разделе 5.3.

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В перспективе не планируется переоборудования котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Котельные находятся за пределами эффективного радиуса теплоснабжения ЮК ГРЭС. Вывод из эксплуатации котельных и переключение потребителей на ЮК ГРЭС не планируется.

В перспективе не планируется перевод существующих котельных в пиковый режим работы с источниками комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

На источнике тепловой энергии ЮК ГРЭС используется качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии (температура теплоносителя изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха).

Изменение температуры теплоносителя производится вручную оперативным персоналом или автоматически с помощью изменения количества подаваемого на сжигание топлива.

Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии от ЮК ГРЭС – 150/70 0С.

На котельных МКП «Теплосеть» КГО используется качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии (температура теплоносителя изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха).

Изменение температуры теплоносителя производится вручную оперативным персоналом или автоматически с помощью изменения количества подаваемого на сжигание топлива.

Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии от котельных МКП «Теплосеть» КГО – 95/70 ^{0}С.

Котельные Садовая и Малышев Лог отпускают тепловую энергию на нужды отопления и ГВС по открытой схеме теплоснабжения.

Котельная Угольная отпускает тепловую энергию на нужды отопления и ГВС по закрытой схеме теплоснабжения.

Котельные детского сада №10, с. Сарбала, школы №29 отпускают тепловую энергию только на нужды отопления.

В перспективе изменение температурного графика не планируется.

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

В перспективе планируется замена оборудования на котельной Садовая и замена котельных на блочно-модульные.

Мощность ЮК ГРЭС остается без изменений.

Таблица 5.3 Существующая и перспективная установленная мощность котельных МКП "Теплосеть" КГО

№ п/п	Наименование котельной	Адрес котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Год замены котла	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
Котельные МКП "Теплосеть" КГО									
Основное топливо - уголь									
1	Котельная Садовая	п. Малиновка, ул. Садовая, 45	КВм-2,5	2,15	22,5	2024	КВм-3,6К	3,1	18,6
			КВм-2,5	2,15		2024	КВм-3,6К	3,1	
			КВм-2,5	2,15		2024	КВм-3,6К	3,1	
			КВм-2,5	2,15		2024			
			КВм-1,86	1,6		2024			
			КВм-1,86	1,6		2024			
			КВсМ-1,86	1,6		2025	КВм-3,6К	3,1	
			КВсМ-1,86	1,6		2025	КВм-3,6К	3,1	
			КВ-106-011м	2,15		2025	КВм-3,6К	3,1	
			КВ-106-011м	2,15		2025			
			КВсМ-1,86	1,6		2025			
			КВсМ-1,86	1,6		2025			
2	Котельная Угольная	п. Малиновка, ул. Угольная, 2/1	Сибирь-10	1,2	4,1	2025	ТР-800	0,688	2,064
			Сибирь-10	1,2		2025	ТР-800	0,688	
			Сибирь-8	0,85		2025	ТР-400	0,344	
			Сибирь-8	0,85		2025	ТР-400	0,344	
3	Котельная Больничная	п. Малиновка, ул. 60 лет Октября, 1/3	Сибирь-8	0,85	1,7	2027	ТР-600	0,516	1,032
			Сибирь-8	0,85		2027	ТР-600	0,516	
4	Котельная Малышев Лог	Малышев лог, ул. Покрышкина, 9/1	КВр-0,8к	0,69	1,49	2027	ТР-600	0,516	1,032
			КВр-0,93к	0,8		2027	ТР-600	0,516	
5	Котельная детского сада №10	п. Малиновка, ул. Советская, 44	КВр-100К	0,086	0,266	2026	ТР-100	0,086	0,172
			КВр-100К	0,086		2026	ТР-100	0,086	
			КВр-110	0,094		2026			
6	Котельная с. Сарбала	с. Сарбала, ул. Советская, 11а	КВр-160	0,138	0,552	2026	ТР-300	0,258	0,516
			КВр-160	0,138		2026	ТР-300	0,258	
			КВр-160	0,138		2026			
			КВр-160	0,138		2026			
7	Котельная школы №29	Малышев Лог, ул. Спортивная, 16/1	КВр-0,25к	0,216	0,432	2026	ТР-300	0,258	0,516
			КВр-0,25к	0,216		2026	ТР-300	0,258	
Итого по Калтанскому городскому округу				**31,04**	**31,04**			**23,932**	**23,932**

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Местные виды топлива (каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна) применяется на всех источниках тепловой энергии г. Калтан.

Использование солнечной энергии (гелиоэнергетика) на нужды коммунальной теплоэнергетики в Сибирском регионе невозможно, в виду наличия холодного периода и большого количества пасмурных дней в летний период.

Применение геотермальной энергетики - в коммунальной энергетике в г. Калтан невозможно, ввиду отсутствия на территории геотермальных источников и горячих вод приближенных к поверхности земной коры.

Использование биотоплива (биогаза) в коммунальной энергетике в г. Калтан невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа крупных источников исходного сырья: отходов крупного рогатого скота, птицеводства, отходов спиртовых и ацетонобутиловых заводов, биомассы различных видов растений.

Использование биотоплива (древесного топлива) в коммунальной энергетике в г. Калтан невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа крупных источников исходного сырья: крупных объектов лесозаготовки и лесопереработки.

Использование тепловой энергии мусоросжигательных заводов в коммунальной энергетике в г. Калтан невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа мусоросжигательных заводов.

Раздел 6 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

На сегодняшний день все источники тепловой энергии работают в уделенных изолированных зонах. Возможность совместной работы отсутствует.

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перераспределения тепловой нагрузки между источниками не планируются.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Планом развития КГО, предусматривается многоэтажное строительство в р-не. Постоянный г. Калтан

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в указанных районах предлагается реконструкция существующих и строительство новых сетей ЦТП р-на Постоянный (источник ЮК ГРЭС).

Мероприятия по строительству тепловых сетей, для обеспечения приростов тепловой нагрузки, приведены в таблице ниже.

Таблица 6.1 Мероприятия по строительству тепловых сетей, для обеспечения приростов тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя				
					До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			
001.02.01.000	**Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки**								**27913,744**
001.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный (ТК-49/1 (от) - ТК-49/2 (от))	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		200; 80	2022	2022	3664,508
001.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/1 (гвс) - ТК-49/2 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		100; 80	2022	2022	2449,071
001.02.01.003	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (от) - ТК-49/4 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		150; 20	2022	2022	740,610
001.02.01.004	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (гвс) - ТК-49/4 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		80; 20	2022	2022	503,357
001.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. Дзержинского, 25, 27 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		80; 40	2022	2022	1006,714
001.02.01.006	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. Дзержинского, 25, 27 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		50; 40	2022	2022	1006,714
001.02.01.007	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (от) - ТК-49/3 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		100; 35	2023	2023	1071,469
001.02.01.008	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (гвс) - ТК-49/3 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		80; 35	2023	2023	880,874
001.02.01.009	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		80; 7,5	2023	2023	188,759

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя				
					До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			
001.02.01.010	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		70; 7,5	2023	2023	188,759
001.02.01.011	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		70; 7,5	2023	2023	188,759
001.02.01.012	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		50; 7,5	2023	2023	188,759
001.02.01.013	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный УТ-4(от) - ТК-1 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		300; 25	2026	2026	1293,728
001.02.01.014	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный УТ-4(гвс) - ТК-1 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		200; 25	2026	2026	1145,159
001.02.01.015	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (от) - ТК-4 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		300; 70	2026	2026	3622,438
001.02.01.016	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (гвс) - ТК-4 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		200; 70	2026	2026	3206,445
001.02.01.017	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (от) - ТК-2 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		150; 80	2026	2026	2962,442
001.02.01.018	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (гвс) - ТК-2 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		80; 80	2026	2026	2013,427
001.02.01.019	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-2 (от) - ТК-3 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		100; 15	2026	2026	459,201
001.02.01.020	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		80;	2026	2026	377,518

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя				
					До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			
	застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-2 (гвс) - ТК-3 (гвс)								
001.02.01.021	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		80; 7,5	2026	2026	188,759
001.02.01.022	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		70; 7,5	2026	2026	188,759
001.02.01.023	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		70; 7,5	2026	2026	188,759
001.02.01.024	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м		50; 7,5	2026	2026	188,759

В перспективе планируется подключение новых потребителей. Пропускной способности некоторых участков недостаточно для обеспечения перспективных потребителей требуемым объемом теплоносителя. В таблице ниже представлены мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра для обеспечения перспективных потребителей.

Таблица 6.2 Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра для обеспечения перспективных потребителей

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя				
					До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			
001.02.04.000	**Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**								**6142,600**
001.02.05.001	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный (УТ-28(от) - ТК-49(от))	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м	200; 35	200; 35	2022	2022	1603,222
001.02.05.002	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный УТ-28(гвс) - ТК-49(гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м	150; 35	150; 35	2022	2022	1296,068
001.02.05.003	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49(от) - ТК-49/1 (от)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м	200; 27	200; 27	2022	2022	1236,771
001.02.05.004	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49(гвс) - ТК-49/1 (гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м	150; 27	150; 27	2022	2022	999,824
001.02.05.005	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/4 (гвс) - УТ-31(гвс)	Плата за подключение	диаметр; протяженность	мм; м	80; 40	80; 40	2022	2022	1006,714

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Основная часть потребителей городского округа подключена к системе теплоснабжения ЮК ГРЭС. Прочие источники тепла рассредоточены по территории городского округа, расположены на значительном расстоянии от тепловых сетей ЮК ГРЭС. Обеспечение возможности поставок тепловой энергии потребителям от различных источников в данной ситуации экономически не целесообразно.

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Перспективные блочно-модульные котельные будут находится на площадках существующих котельных. В связи с чем строительства, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности работы системы теплоснабжения за счет перевода котельных в пиковых режим или ликвидации котельных не планируются.

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Схемой теплоснабжения предлагаются мероприятия по реконструкции участков тепловых сетей со сроком эксплуатации более 20 лет. Данные мероприятия представлены в таблице ниже и направлены на повышение надежности.

Таблица 6.3 Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет.

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-33а	УТ-36а	0,07	44	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1303,623
БУ-1,2	УТ-35а	ж/д 12а,16а,33 пер. Болотный (обобщенный)	0,025	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	УТ-34а	УТ-35а	0,05	35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	914,445
БУ-1,2	УТ-34а	ж/д ул. Калинина, 25	0,032	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	287,397
БУ-1,2	УТ-33а	УТ-34а	0,08	12,61	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	373,607
БУ-1,2	УТ 23	жд ул. Горького, 25	0,05	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	627,048
БУ-1,2	УТ 23	ж/д 1,4-1,4-2,6,12,14 ул. Болотная (обобщенный)	0,08	12,02	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	356,126
БУ-1,2	УТ 27а	ж/д ул. Калинина, 32-1,32-2	0,05	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ 26а	УТ 27а	0,07	14	надзем.	до 1997	2024-2043	295,164
БУ-1,2	УТ 25а	УТ 26а	0,08	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
БУ-1,2	УТ 24	УТ 25а	0,08	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
БУ-1,2	УТ 24а	УТ 24	0,08	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
БУ-1,2	УТ 23а	УТ 24а	0,08	28	надзем.	до 1997	2024-2043	590,328
БУ-1,2	УТ 23	УТ 23а	0,08	50	надзем.	до 1997	2024-2043	1054,157
БУ-1,2	УТ 23	ИП Балабанов маг. "Азалия"	0,05	16,59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	433,447
БУ-1,2	УТ-22а	УТ 23	0,08	30	надзем.	до 1997	2024-2043	632,494
БУ-1,2	ТК I-41/1	Корбашова Н.Ф.	0,025	38	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	992,826
БУ-1,2	УТ-41	Суббота Т.В., Шмунк И.Я.	0,025	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
БУ-1,2	УТ-41	Захаренко В.Л.	0,05	4,5	надзем.	до 1997	2024-2043	94,874
БУ-1,2	ТК I-41/1	УТ-41	0,07	9,31	надзем.	до 1997	2024-2043	196,284

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК I-41	ж/д ул. Калинина 12-1,12-2,15,17 (обобщенный)	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	ТК 19/2	УТ-18	0,15	14,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	678,655
БУ-1,2	ТК 19/2	ж/д ул. Горького, 19	0,05	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1567,620
БУ-1,2	ТК 19/2	ж/д, Аптека, Парикмахерская, Магазины, Телерадиокомпания, ул. Горького, 20	0,07	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	414,789
БУ-1,2	ТК 18/4	ж/д, Магазин ООО Гамаюн, ул. Калинина, 16 (2)	0,08	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,417
БУ-1,2	ТК 18/3	ТК 18/4	0,1	52	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1540,646
БУ-1,2	ТК 18/3	ж/д, Магазин ООО Гамаюн, ул. Калинина, 16 (1)	0,05	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	ТК 18/2 А	ТК 18/3	0,2	66	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3026,437
БУ-1,2	ТК 18/2	ТК 18/2 А	0,2	8,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	389,768
БУ-1,2	ТК 18/2	ж/д ул. Базарная, 6	0,05	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	ТК-18	ТК 18/1	0,3	42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2630,678
БУ-1,2	ТК-18	ж/д ул. Базарная, 8	0,05	15,67	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	409,410
БУ-1,2	УТ-40а	ж/д ул. Калинина, 31а	0,07	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	740,695
БУ-1,2	ТК 13/3	ж/д, Музей, Ветеран, Упр. Культ., пр. Мира, 33б	0,08	36	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1066,601
БУ-1,2	УТ-22а	ж/д 5-1,5-2,7-1,8-1,8-2,9,10-1,10-2,11,12,13,14-1 пер. Садовый (обобщенный)	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	УТ-31а	ж/д ул. Садовая, 5	0,032	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	235,143
БУ-1,2	УТ-32а	УТ-33а	0,08	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	829,578
БУ-1,2	УТ-20а	УТ-21а	0,07	94	надзем.	до 1997	2024-2043	1981,815
БУ-1,2	УТ-20а	ж/д ул. Жданова, 59	0,032	55	надзем.	до 1997	2024-2043	1159,573
БУ-1,2	УТ-20а	ж/д ул. Жданова, 51	0,032	73	надзем.	до 1997	2024-2043	1539,069
БУ-1,2	УТ-20	УТ-20а	0,07	95,52	надзем.	до 1997	2024-2043	2013,862
БУ-1,2	ТК I-41 "Г"	ТК I-41/1	0,1	163,34	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4839,405
БУ-1,2	ТК-42	ж/д ул. Заводская, 43	0,032	72,79	надзем.	до 1997	2024-2043	1534,642
БУ-1,2	Смена диаметра	ж/д, Магазин, ул. Калинина, 4	0,1	11,41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	338,053
БУ-1,2	ТК I-40/1	Смена диаметра	0,2	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	550,261
БУ-1,2	ТК-42	ж/д ул. Базарная, 11	0,05	13,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	360,553
БУ-1,2	УТ-42	ТК-42	0,1	78,36	надзем.	до 1997	2024-2043	1747,177
БУ-1,2	ТК I-41 "Г""	УТ-20	0,07	354,1	надзем.	до 1997	2024-2043	7465,540
БУ-1,2	УТ-43	ж/д ул. Базарная, 9	0,1	5	подвал	до 1997	2024-2043	57,544
БУ-1,2	УТ-42	УТ-43	0,1	22,07	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,886
БУ-1,2	ТК I-41 "Г""	УТ-42	0,2	70,08	надзем.	до 1997	2024-2043	2125,282
БУ-1,2	ТК 18/1	ТК 18/2	0,2	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1375,653
БУ-1,2	УТ-21а	ж/д, Магазин, Вядянен В.С., ул. Красенка, 10	0,025	16,5	надзем.	до 1997	2024-2043	347,872
БУ-1,2	ТК 13/3	ТК 13/4	0,2	34	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1559,073
БУ-1,2	ТК I-28	ТК I-29	0,3	58	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	3632,842
БУ-1,2	ТК I-29	ТК 13/5	0,3	16	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1002,163
БУ-1,2	ТК-13/6	ж/д, Магазин "Сакура", пр. Мира, 33	0,08	19,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	586,630
БУ-1,2	ТК 13/5	ТК 13/9	0,3	68	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	4259,194
БУ-1,2	ТК 13/9	ИП Побежимова Магазин "Виктория"	0,032	53	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1384,731
БУ-1,2	ТК 13/4	ТК 13/9	0,2	23	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1054,667
БУ-1,2	ТК 13/4	ж/д пр. Мира, 33а	0,1	21,35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	632,554
БУ-1,2	ТК I-29	УТ-25	0,2	31	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1421,508
БУ-1,2	УТ-25	ТК-25	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	ТК-25	ж/д пр. Мира, 31	0,05	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	156,762

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-25	ТК I-30	0,2	11	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	504,406
БУ-1,2	ТК I-30	УТ I-30	0,05	42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1097,334
БУ-1,2	УТ I-30	ДСШ №42 школа	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	УТ I-30	ДСШ №42 эстр. класс	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	ТК I-30	ТК I-31	0,2	48	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2201,045
БУ-1,2	ТК I-31	ж/д пр. Мира, 29	0,05	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	731,556
БУ-1,2	ТК I-31	ДМШ №23	0,05	18,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	483,350
БУ-1,2	ТК I-31	ТК I-32	0,2	34	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1559,073
БУ-1,2	ТК I-32	ж/д пр. Мира, 25	0,05	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	ТК I-32	ТК I-34	0,2	55	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2522,031
БУ-1,2	ТК I-34	УТ-23	0,05	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-23	ж/д пр. Мира, 23	0,05	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
БУ-1,2	УТ-23	ж/д пр. Мира, 21	0,05	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	ТК I-34	УТ-24	0,07	31	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	918,462
БУ-1,2	УТ-24	АТС, гараж, ул. Горького, 14а	0,07	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	237,022
БУ-1,2	УТ-40а	ж/д ул. Калинина, 29а	0,025	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	УТ-39а	УТ-40а	0,07	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	888,834
БУ-1,2	УТ-39а	ж/д ул. Калинина, 29б	0,025	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-38а	УТ-39а	0,07	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	799,951
БУ-1,2	УТ-38а	ж/д ул. Калинина, 29ж	0,025	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-37а	УТ-38а	0,07	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	740,695
БУ-1,2	УТ-37а	ж/д ул. Калинина, 29г	0,025	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-37	УТ-37а	0,07	41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1214,740
БУ-1,2	УТ-37	ж/д ул. Калинина, 27	0,025	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-36а	УТ-37	0,07	9,59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	284,131
БУ-1,2	УТ-31а	УТ-32а	0,08	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1481,390
БУ-1,2	УТ-30а	УТ-31а	0,08	52	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1540,646
БУ-1,2	УТ-29а	УТ-30а	0,07	37	надзем.	до 1997	2024-2043	780,076
БУ-1,2	УТ-29а	ж/д ул. Садовая, 1/2	0,05	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-28а	УТ-29а	0,07	15,79	надзем.	до 1997	2024-2043	332,903
БУ-1,2	УТ-28а	ж/д ул. Садовая, 1/1	0,05	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-22а	УТ-28а	0,07	55	надзем.	до 1997	2024-2043	1159,573
БУ-1,2	ТК 13/4	УТ-22а	0,08	50,95	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1509,536
БУ-1,2	ТК 13/5	ж/д ул. Горького, 24а	0,07	36,9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1093,266
БУ-1,2	ТК 13/4	ТК 13/5	0,07	41,17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1219,777
БУ-1,2	ТК 13/2 "В"	ТК 13/4	0,07	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	325,906
БУ-1,2	ТК 13/2 "В"	Д/С №24 "Белочка", Магазин	0,08	7,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	222,209
БУ-1,2	ТК 13/2 "А"	ТК 13/2 "В"	0,08	64,52	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1911,586
БУ-1,2	ТК 13/2 "А"	ТК 13/3	0,2	74	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3393,277
БУ-1,2	ТК 13/3	ж/д, Магазин "Луч", ул. Горького, 22	0,08	35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1036,973
БУ-1,2	ТК 13/3	ж/д пр. Мира, 35а	0,08	4,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	142,213
БУ-1,2	ТК 13/3	ТК 13/2 "А"	0,2	36	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1650,784
БУ-1,2	ТК 13/8	ж/д, Магазины, Офис, пр. Мира, 37	0,08	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
БУ-1,2	ТК 13/7	ж/д пр. Мира, 35	0,08	19,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	586,630
БУ-1,2	ТК 22/5	ж/д, салон красоты, коллегия адвокатов, пр. Мира, 11(1)	0,1	16,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	488,859
БУ-1,2	ТК 22/4	ТК 22/5	0,2	104	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	4768,930
БУ-1,2	ТК-пр. Мира, 13	Магазин ООО "Хотей"	0,05	6,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	164,600
БУ-1,2	ТК 22/4	ТК-пр. Мира, 13	0,05	41,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1084,271
БУ-1,2	ТК 22/4	Магазин ООО "Система Чибис"	0,05	25,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	666,239
БУ-1,2	УТ-33а	ж/д ул. Калинина 34-1,34-2, 36 (обобщенный)	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	ТК I-34	ТК I-35 "А"	0,2	49	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2246,900
БУ-1,2	ТК 22	МО МВД	0,08	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	562,928
БУ-1,2	ТК 22	ТК 22/1	0,15	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	320,986
БУ-1,2	ТК 22/2	ТК 22/2 А	0,05	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,667

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК 22/2 А	Магазин ООО "Элемент-Трейд"	0,05	17,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	457,223
БУ-1,2	ТК I-41 "Г"	ТК I-41 "Г""	0,2	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	45,855
БУ-1,2	УТ-18	ж/д ул. Горького, 18	0,1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	29,628
БУ-1,2	ТК I-35 "Б"	ТК-18	0,3	140,99	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	8830,937
БУ-1,2	смена диаметра	ТК 19/2	0,15	40,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1857,132
БУ-1,2	ТК 13/9	смена диаметра	0,2	43	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1971,769
БУ-1,2	ТК 22 А	ООО "СУ-2" (строй.дом)	0,05	8,1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	211,629
БУ-1,2	УТ-16	ж/д ул. Горького, 14 (+прочие)	0,1	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1185,112
БУ-1,2	УТ-16	ж/д, ГИБДД, Детская бибилиотека, ул. Горького, 16	0,1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	29,628
БУ-1,2	УТ-18	УТ-16	0,1	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1185,112
БУ-1,2	ТК I-35 "А"	ТК I-35 "Б"	0,3	83,11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	5205,611
БУ-1,2	ТК 22/3	ж/д, гараж Таскаев В.М., Близнюк В.Н., пр. Мира, 17а	0,05	42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1097,334
БУ-1,2	СЗА	УТ-23	0,3	113,85	надзем.	до 1997	2024-2043	5602,528
БУ-1,2	УТ-26	СЗА	0,3	5,58	надзем.	до 1997	2024-2043	274,590
БУ-1,2	УТ-26	Смена диаметра	0,2	53,5	надзем.	до 1997	2024-2043	1622,468
БУ-1,2	Смена диаметра	ТК-26	0,2	31	надзем.	до 1997	2024-2043	940,122
БУ-1,2	УТ-23 СЗА	ТК	0,2	84	надзем.	до 1997	2024-2043	2547,427
БУ-1,2	УТ-23	УТ-23 СЗА	0,2	2,6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	119,223
БУ-1,2	ТК Ш-11	ж/д, Центральная библиотека, Магазин, ул. Комсомольская, 49	0,07	13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	385,161
БУ-1,2	ТК I-28	ТК Ш-11	0,15	59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2705,451
БУ-1,2	ТК-26	ТК I-28	0,2	68	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3118,147
БУ-1,2	ТК	ТК Ш-15а	0,2	51	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2338,610
БУ-1,2	УТ-16а	ж/д ул. Мичурина, 30	0,025	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-15а	УТ-16а	0,05	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
БУ-1,2	ТК 23-1	ЦД и К "Молодежный"	0,05	62	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1619,874
БУ-1,2	УТ-15/1	УТ-15	0,15	89	надзем.	до 1997	2024-2043	2440,505
БУ-1,2	УТ Ш-16	УТ-15/1	0,15	123	надзем.	до 1997	2024-2043	3372,833
БУ-1,2	ТК-25/13	Под.	0,1	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1185,112
БУ-1,2	Под.	УТ-11/1	0,05	39,5	надзем.	до 1997	2024-2043	832,784
БУ-1,2	СЗА УТ-11	Под.	0,05	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	731,556
БУ-1,2	ТК-25/5	ТК-25/6	0,1	29,8	надзем.	до 1997	2024-2043	664,445
БУ-1,2	ТК-25/5	Проходная КПБ	0,05	36,77	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	960,690
БУ-1,2	ТК-25/4	ТК-25/5	0,1	34,5	надзем.	до 1997	2024-2043	769,240
БУ-1,2	ТК-25/11	ТК-25/10	0,08	45	надзем.	до 1997	2024-2043	948,741
БУ-1,2	ТК-25/11	Корпус №4 КПБ	0,05	9,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	245,594
БУ-1,2	ТК-25/12	ТК-25/11	0,07	23,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	690,328
БУ-1,2	ТК-25/12	Корпус №3 КПБ	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	ТК-25/2	ТК-25/12	0,1	63	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1866,551
БУ-1,2	ТК-25/2	Корпус №2 КПБ	0,05	6,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	164,600
БУ-1,2	ТК-25/3	ТК-25/2	0,1	61	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1807,296
БУ-1,2	ТК-25/3	Корпус №1 КПБ	0,05	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	287,397
БУ-1,2	ТК-25/4	ТК-25/3	0,1	13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	385,161
БУ-1,2	ТК-25/13	ТК-25/4	0,15	17,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	802,464
БУ-1,2	ТК-25/13	ГБУЗ КПБ	0,05	6,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	167,213
БУ-1,2	ТК-25/13	ТК-24/7	0,25	98,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	5468,395
БУ-1,2	ТК-24/7	ж/д пр. Мира, 11(2), УФК по КО №18 (пристр. и встр. пом.)	0,08	1,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	44,442
БУ-1,2	ТК-24/7	ТК 24/8	0,2	91,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4195,742
БУ-1,2	УТ-19а	ж/д ул. Жданова, 43г	0,032	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
БУ-1,2	УТ-19а	ж/д ул. Жданова, 40	0,025	7,13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	186,286
БУ-1,2	УТ-18а	УТ-19а	0,05	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
БУ-1,2	УТ-18а	ж/д ул. Жданова, 32	0,025	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-17а	УТ-18а	0,05	22,67	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,299

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК	ж/д ул. Комсомольская, 21	0,08	6,6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	195,543
БУ-1,2	УТ-8/1	ТК	0,08	20,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	601,444
БУ-1,2	УТ-8/1	ж/д ул. Комсомольская, 19	0,125	5	подвал	до 1997	2024-2043	66,662
БУ-1,2	УТ-17а	ж/д ул. Жданова, 34	0,025	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-11	УТ-10	0,2	34,6	надзем.	до 1997	2024-2043	1049,297
БУ-1,2	УТ-11/1	ж/д, ул. Комсомольская, 23	0,05	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-11	СЗА УТ-11	0,05	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	26,127
БУ-1,2	ТК-26/5	Гараж	0,15	77	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3530,843
БУ-1,2	ТК-26/5	Хоз. блок	0,15	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	825,392
БУ-1,2	ТК-26/3	ТК-26/5	0,15	28,97	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1328,422
БУ-1,2	ТК-26/3	Поликлиника	0,15	8,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	389,768
БУ-1,2	ТК-26/2	ТК-26/3	0,15	63	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2888,871
БУ-1,2	ТК-26/2	Стационар	0,15	15,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	724,511
БУ-1,2	ТК-26/1 "В"	ТК-26/2	0,15	38,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1779,178
БУ-1,2	СЗА ТК-26/1 "В"	ТК-26/1 "В"	0,2	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	229,276
БУ-1,2	УТ-26/1 "Г"	СЗА ТК-26/1 "В"	0,2	2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	91,710
БУ-1,2	ТК-26/1 "Г"	ТК-25/13	0,2	77,08	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3534,511
БУ-1,2	УТ-26/1 "Г"	ТК-26/1 "Г"	0,2	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	45,855
БУ-1,2	УТ-14	УТ-26/1 "Г"	0,2	61,5	надзем.	до 1997	2024-2043	1865,080
БУ-1,2	ТК 26/1 "А"	ж/д ул. Комсомольская, 25	0,05	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	СЗА УТ-13	ТК 26/1 "А"	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	СЗА УТ-12	УТ-13	0,2	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	825,392
БУ-1,2	УТ-13	СЗА УТ-13	0,05	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	26,127
БУ-1,2	УТ-13	УТ-14	0,2	18	надзем.	до 1997	2024-2043	545,877
БУ-1,2	УТ-27	ДДТ	0,05	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	СЗА УТ-14	УТ-14	0,15	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	45,855
БУ-1,2	УТ-15/1	СЗА УТ-14	0,15	28	надзем.	до 1997	2024-2043	767,799
БУ-1,2	ТК-15	МДОУ Д/С №41	0,05	2,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	57,479
БУ-1,2	УТ-15/1	ТК-15	0,05	9,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	242,981
БУ-1,2	УТ-15	УТ-15/1	0,15	15	надзем.	до 1997	2024-2043	411,321
БУ-1,2	ТК-16	ж/д, Магазин "Спорт товары", кафе, ул. Комсомольская, 27	0,07	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	414,789
БУ-1,2	УТ-15	ТК-16	0,05	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	418,032
БУ-1,2	Под.	Опуск	0,1	106	надзем.	до 1997	2024-2043	2363,461
БУ-1,2	ТК-25/6	ТК-25/7	0,1	34,5	надзем.	до 1997	2024-2043	769,240
БУ-1,2	ТК-25/6	Диспансер КПБ	0,05	9,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	256,045
БУ-1,2	УТ-12	СЗА УТ-12	0,2	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	45,855
БУ-1,2	УТ-12	УТ-11	0,2	181,5	надзем.	до 1997	2024-2043	5504,262
БУ-1,2	УТ-23	УТ-12	0,3	473,3	надзем.	до 1997	2024-2043	23290,965
БУ-1,2	УТ-15а	УТ-17а	0,05	70	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1828,890
БУ-1,2	УТ-14а	УТ-15а	0,05	55	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1436,985
БУ-1,2	УТ-14а	ж/д ул. Мичурина, 29	0,025	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
БУ-1,2	УТ-28	ТК I-28/1	0,15	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	412,696
БУ-1,2	ТК I-28	УТ-28	0,15	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1238,088
БУ-1,2	БУ №2	УТ-26	0,4	1176	надзем.	до 1997	2024-2043	100011,568
БУ-1,2	УТ-14а	ж/д ул. Мичурина 6,28,33, Воронецкий Г.В., (обобщенный)	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	УТ-13а	УТ-14а	0,05	96	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2508,192
БУ-1,2	ТК III-15/2	Супермаркет "Солнышко"	0,1	14,85	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	439,973
БУ-1,2	ТК III-15/1	ж/д ул. Комсомольская, 39	0,1	17,68	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	523,820
БУ-1,2	УТ-28	ж/д, Магазин "Реванш", ул. Комсомольская, 55	0,1	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	148,139
БУ-1,2	Опуск	УТ-1	0,1	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	237,022
БУ-1,2	УТ-17	Лаборатория КПБ	0,05	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,159
БУ-1,2	УТ-17	Дн. стационар КПБ	0,05	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	287,397
БУ-1,2	УТ-17	Кухня, прожарочная КПБ	0,05	7,9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	206,403
БУ-1,2	УТ-16	УТ-17	0,07	15,36	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	455,083
БУ-1,2	УТ-16	АХЧ КПБ	0,04	4,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	117,572

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК-25/8	УТ-16	0,08	34	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1007,345
БУ-1,2	УТ-28/1	УТ-27	0,05	41,81	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1092,370
БУ-1,2	УТ-28/1	ООО "Стронк" торгово-сервисный центр	0,05	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	ТК I-28/1	УТ-28/1	0,05	59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1541,493
БУ-1,2	ТК I-28/1	ж/д, ТЦ "Солнышко", ул. Комсомольская, 57	0,1	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
БУ-1,2	ТК-25/8	Г араж, прачечная КПБ	0,05	8,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	219,467
БУ-1,2	ТК-25/7	ТК-25/8	0,08	37	надзем.	до 1997	2024-2043	780,076
БУ-1,2	ТК-25/7	Аптека, рентген КПБ	0,05	10,7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	279,559
БУ-1,2	ТК-25/10	Корпус №5 КПБ	0,08	45	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1333,251
БУ-1,2	ТК 23-1	Д/С №38 "Сказка", прачечная	0,08	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,417
БУ-1,2	УТ III-16	ТК 23-1	0,1	31	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	918,462
БУ-1,2	ТК III-17	УТ III-16	0,15	63,5	надзем.	до 1997	2024-2043	1741,260
БУ-1,2	ТК III-16	ТК III-17	0,15	39,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1811,276
БУ-1,2	ТК-37	Управление, реабилитационное отделение, пр. Мира, 12	0,05	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	УТ-37	ТК-37	0,25	42,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2359,460
БУ-1,2	УТ-37	ж/д ул. Комсомольская, 37	0,1	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	148,139
БУ-1,2	УТ-13а	ж/д ул. Мичурина, 21	0,025	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	УТ-13	УТ-13а	0,05	20,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	527,765
БУ-1,2	ТК-3	УТ-13	0,05	47	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1227,969
БУ-1,2	УТ-12а	ж/д ул. Мичурина, 11	0,032	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,667
БУ-1,2	УТ-12а	ж/д ул. Мичурина, 9	0,025	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	156,762
БУ-1,2	УТ-11а	УТ-12а	0,05	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,159
БУ-1,2	УТ-5а	УТ-6	0,05	36	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	940,572
БУ-1,2	УТ-4а	УТ-5а	0,08	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1185,112
БУ-1,2	УТ-3а	УТ-4а	0,1	125	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3703,475
БУ-1,2	УТ-3а	ТК-3	0,05	14,47	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	378,058
БУ-1,2	УТ-2а	УТ-3а	0,1	29	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	859,206
БУ-1,2	УТ-1	ж/д 7а,9,14,21,24 ул. Заводская (обобщенный)	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	УТ-1	УТ-2а	0,1	54,26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1607,604
БУ-1,2	УТ-1	УТ-1а	0,05	20,16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	526,720
БУ-1,2	УТ-1а	ж/д ул. Заводская, 25	0,05	12,82	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	334,948
БУ-1,2	УТ-1а	ж/д ул. Заводская, 27	0,05	32	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	836,064
БУ-1,2	УТ-22	УТ-1а	0,032	35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	914,445
БУ-1,2	УТ-22	Проходная МБУЗ "ЦГБ"	0,05	13,95	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	364,472
БУ-1,2	УТ-21	УТ-22	0,05	69,1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1805,376
БУ-1,2	УТ-21	Физио отдел. МБУЗ "ЦГБ	0,05	15,03	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	392,689
БУ-1,2	УТ-20	Бак. лаб, клинич. лаб., помещение, скорая помощ. МБУЗ "ЦГБ	0,1	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,417
БУ-1,2	УТ-11а	ж/д ул. Мичурина, 7	0,025	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	156,762
БУ-1,2	УТ-6	ж/д ул. Заводская,3	0,032	35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	914,445
БУ-1,2	УТ-6	ж/д ул. Заводская, 6	0,05	8,94	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	233,575
БУ-1,2	УТ-6	ООО "КЭнК" Гараж	0,05	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
БУ-1,2	УТ-6	ООО "СпецТранс-Трейд" (гараж)	0,05	36,9	надзем.	до 1997	2024-2043	777,968
БУ-1,2	УТ-10а	УТ-11а	0,05	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	574,794
БУ-1,2	УТ-10а	ж/д ул. Мичурина, 4	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-9а	УТ-10а	0,05	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	418,032

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-9а	ж/д ул. Мичурина, 3	0,025	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	УТ-6а	УТ-9а	0,05	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	УТ-8а	ж/д ул. Мичурина, 1а	0,025	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	705,429
БУ-1,2	УТ-7а	УТ-8а	0,05	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-7а	ж/д ул. Мичурина, 1в	0,025	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-6а	УТ-7а	0,05	26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	679,302
БУ-1,2	УТ-6	УТ-6а	0,05	6,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	169,826
БУ-1,2	УТ-6	ж/д ул. Мичурина, 2а	0,025	9,22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	240,891
БУ-1,2	УТ-5а	УТ-6	0,05	45	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1175,715
БУ-1,2	УТ-10	УТ-9	0,2	99,6	надзем.	до 1997	2024-2043	3020,520
БУ-1,2	УТ-8	УТ-8/1	0,15	51,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2356,952
БУ-1,2	УТ-6	ООО "КЭнК" мастерские, склад	0,05	75,1	надзем.	до 1997	2024-2043	1583,344
БУ-1,2	УТ-4	УТ-6	0,1	62,3	надзем.	до 1997	2024-2043	1389,091
БУ-1,2	УТ-4	ООО "Акрукс-М" (кислородная станция)	0,05	3	надзем.	до 1997	2024-2043	63,249
БУ-1,2	СЗА УТ-9	УТ-10	0,1	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	829,578
БУ-1,2	УТ-2а	ж/д ул. Комсомольская, 5	0,1	41,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1229,554
БУ-1,2	УТ-2а	ж/д ул. Комсомольская, 3	0,1	6,7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	198,506
БУ-1,2	УТ-2	УТ-2а	0,1	52,7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1561,385
БУ-1,2	УТ-3	УТ-2	0,15	12	надзем.	до 1997	2024-2043	329,057
БУ-1,2	УТ-3	МАУ "Бизнес-инкубатор"	0,05	26,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	692,366
БУ-1,2	УТ-4	ж/д ул. Комсомольская, 11	0,1	5,6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	165,916
БУ-1,2	ТК VI-4/1	ж/д, Магазин "Колбасная лавка", ул. Комсомольская, 13	0,1	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	474,045
БУ-1,2	ТК VI-4	ТК VI-4/1	0,1	13,1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	388,124
БУ-1,2	ТК VI-4	ж/д ул. Комсомольская, 15	0,08	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	118,511
БУ-1,2	ТК VI-2 "С"	ТК VI-4	0,15	42,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1948,842
БУ-1,2	УТ-7/1	ТК VI-2 "С"	0,2	15,09	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	691,953
БУ-1,2	УТ-7	УТ-7/1	0,2	7,9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	362,255
БУ-1,2	УТ-7	ООО "Алмаз"	0,05	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	УТ-8	УТ-7	0,2	45,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2072,651
БУ-1,2	УТ-8	ж/д пр. Мира, 2	0,1	12,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	370,348
БУ-1,2	УТ-8	УТ-8	0,2	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	366,841
БУ-1,2	УТ-9	СЗА УТ-9	0,1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	29,628
БУ-1,2	УТ-9	УТ-8	0,2	38	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1742,494
БУ-1,2	УТ-3"	УТ-3'	0,15	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	229,276
БУ-1,2	УТ-4	УТ-3"	0,15	48,4	надзем.	до 1997	2024-2043	1327,196
БУ-1,2	УТ-3'	УТ-3	0,15	28	надзем.	до 1997	2024-2043	767,799
БУ-1,2	УТ-2'	ж/д ул. Комсомольская, 1	0,1	5,2	надзем.	до 1997	2024-2043	115,943
БУ-1,2	УТ-19	УТ-21	0,1	90	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2666,502
БУ-1,2	УТ-2	УТ-2'	0,15	14,4	надзем.	до 1997	2024-2043	394,868
БУ-1,2	Т 4	УТ-4	0,1	120,7	надзем.	до 1997	2024-2043	2691,224
БУ-1,2	ТК VI-4	Т 4	0,1	55,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1641,380
БУ-1,2	Опуск	УТ-4	0,15	29	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1329,798
БУ-1,2	ТК VI-2 "С"	Опуск	0,15	11,6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	531,919
БУ-1,2	УТ-6	УТ-6	0,05	33,8	надзем.	до 1997	2024-2043	712,610
БУ-1,2	УТ-12	ИП Гарбузова (киоск "Цветы")	0,05	92,18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2408,387
БУ-1,2	УТ-10	УТ-12	0,08	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	503,673
БУ-1,2	УТ-10	АБК, ДПКС, гаражи, Мастерские	0,07	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	711,067
БУ-1,2	УТ-19	УТ-20	0,1	52,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1552,497
БУ-1,2	УТ-18	УТ-19	0,1	43,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1282,884
БУ-1,2	ТК-24/1	Стационар МБУЗ "ЦГБ	0,1	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1777,668

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-18	Гаражи МБУЗ "ЦГБ", ИП Чунарев Л.А.	0,05	45,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1180,940
БУ-1,2	УТ-18	Детская поликл. МБУЗ "ЦГБ	0,05	45,88	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1198,707
БУ-1,2	ТК-24/1	УТ-18	0,1	15,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	468,119
БУ-1,2	ТК-24/1	Пищеблок, прачечная, овощехр.-склад, склад МБУЗ "ЦГБ	0,1	17,1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	506,635
БУ-1,2	УТ-24/8	ТК-24/1	0,125	48	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2201,045
БУ-1,2	УТ-24/8	ж/д ул. Калинина, 2	0,1	10,75	подвал	до 1997	2024-2043	123,719
БУ-1,2	ТК 24/8	УТ-24/8	0,15	21,5	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	985,885
БУ-1,2	ТК 24/8	ж/д ул. Калинина, 6	0,05	53	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1384,731
БУ-1,2	ТК Ш-16	УТ-37	0,1	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	681,439
БУ-1,2	ТК Ш-16	ж/д ул. Комсомольская, 35	0,07	5,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	162,953
БУ-1,2	ТК Ш-15/2	м-н "Анюта", ул. Космомольская, 43	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	УТ-45	ж/д, пром. тов. ул. Комсомольская, 45	0,08	11,23	подвал	до 1997	2024-2043	160,136
БУ-1,2	ТК Ш-15/2	УТ-45	0,08	28,24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	836,689
БУ-1,2	ТК Ш-15а	ТК Ш-16	0,15	32	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1467,363
БУ-1,2	ТК 20/6	ж/д пр. Мира, 14	0,05	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	156,762
БУ-1,2	ТК 20/5	ТК 20/6	0,1	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	740,695
БУ-1,2	ТК 20/5	ж/д пр. Мира, 16	0,05	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	ТК 20/4	ТК 20/5	0,125	36	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1650,784
БУ-1,2	ТК 20/4	ж/д пр. Мира, 18	0,05	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	ТК 20/3	ТК 20/4	0,125	34	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1559,073
БУ-1,2	ТК 20/3	ж/д пр. Мира, 20	0,05	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	ТК 20/2	ТК 20/3	0,125	32	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1467,363
БУ-1,2	ТК Ш-15а	ТК I-35 "А"	0,3	62	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3883,382
БУ-1,2	ТК 20/2	ж/д пр. Мира, 22	0,05	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	ТК Ш-11/2	ТК 20/2	0,125	13	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	596,116
БУ-1,2	ТК 20/1	ж/д, Магазин, пр. Мира, 24	0,05	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	ТК Ш-11/2	ТК 20/1	0,05	31	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	809,937
БУ-1,2	ТК Ш-11/1	ТК Ш-11/2	0,15	31	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1421,508
БУ-1,2	ТК Ш-11/1	ж/д ул. Комсомольская, 53	0,07	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	888,834
БУ-1,2	ТК Ш-11/1	ж/д ул. Комсомольская, 51	0,08	18,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,114
БУ-1,2	ТК Ш-11	ТК Ш-11/1	0,15	41	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1880,059
БУ-1,2	ТК Ш-15/1	ТК Ш-15/2	0,1	42,28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1252,663
БУ-1,2	ТК Ш-15/1	ж/д ул. Комсомольская, 41	0,05	31,91	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	833,713
БУ-1,2	ТК Ш-15а	ТК Ш-15/1	0,125	40,21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1843,834
БУ-1,2	ТК I-28	ТК I-28	0,2	110	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	5044,061
БУ-1,2	УТ-34	ООО "Мастер-Сервис"	0,05	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
БУ-1,2	СЗА (УТ-33)	УТ-34	0,1	290	надзем.	до 1997	2024-2043	6466,072
БУ-1,2	ТК I-16/1	ТК I-16/2	0,07	57	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1688,785
БУ-1,2	ТК I-16/2	ж/д пр. Мира, 47	0,05	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	ТК I-16/2	ж/д пр. Мира, 45	0,05	61,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1606,811
БУ-1,2	ТК I-19	ж/д, Администрация, пр. Мира, 38	0,05	2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	52,254
БУ-1,2	ТК I-19	ТК I-20	0,3	51	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	3194,395
БУ-1,2	ТК I-20	ж/д пр. Мира, 36	0,05	2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	52,254
БУ-1,2	ТК I-20	ТК I-21 А	0,3	22,5	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1409,292
БУ-1,2	ТК I-21 А	ТК I-22	0,3	26,5	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1659,833
БУ-1,2	ТК I-22	ж/д пр. Мира, 34	0,05	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	ТК I-21	ТК 12/10	0,15	37	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1696,639
БУ-1,2	ТК 12/10	ж/д пр. Мира, 43	0,08	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	503,673
БУ-1,2	ТК 12/10	ТК 12/9	0,15	44	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2017,624

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК 12/9	ж/д, Нотариус, пр. Мира, 41А	0,1	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1777,668
БУ-1,2	ТК 12/9	ТК 12/8	0,15	27	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1238,088
БУ-1,2	ТК 12/8	ж/д, ИП Головачева маг. "Промтовары" пр. Мира, 41	0,08	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	503,673
БУ-1,2	ТК 12/8	ТК 12/7	0,15	61	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2797,161
БУ-1,2	ТК 12/7	ж/д, МФЦ КГО, УПР РФ, ЗАГС, И.П. Кияновская А.В. пр. Мира, 39	0,08	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	503,673
БУ-1,2	ТК 12/7	ИП Головачева маг. "Мини- Маркет"	0,032	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	ТК I-22	ТК I-22/1	0,3	39	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2442,773
БУ-1,2	ТК I-22/1	ТК I-23	0,3	33,5	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2098,279
БУ-1,2	ТК I-23	ж/д пр. Мира, 32	0,05	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	ТК I-23	ТК I-24	0,3	62	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	3883,382
БУ-1,2	ТК I-24	ТК I-24/1	0,05	55	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1436,985
БУ-1,2	ТК I-24/1	Д/С №23 "Василек"	0,05	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	26,127
БУ-1,2	ТК I-24	ТК I-25	0,3	63	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	3946,018
БУ-1,2	ТК I-25	ТК I-26	0,3	105	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	6576,696
БУ-1,2	ТК I-26	ж/д, Магазин "Одежда", пр. Мира, 28	0,08	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	177,767
БУ-1,2	УТ-86а	ж/д ул. Новая, 4	0,025	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	235,143
БУ-1,2	УТ-86а	ж/д ул. Новая, 3	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-85а	УТ-86а	0,1	14,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	420,715
БУ-1,2	ТК 13/2	ж/д, Магазины, пр. Мира, 37а	0,08	33	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	977,717
БУ-1,2	ТК II-4/2	ж/д, киоск "Цветы", пр. Мира, 39а	0,1	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	355,534
БУ-1,2	ТК II-1/3	ТК II-1/4	0,15	42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1925,914
БУ-1,2	ТК II-1/4	к/д, Магазин "Искра", ул. Горького, 34	0,1	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	622,184
БУ-1,2	ТК II-1/4	ТК II-1/5	0,15	45	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2063,480
БУ-1,2	ТК II-1/5	ж/д, магазин, салон "Императрица", пр. Мира, 45б	0,1	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
БУ-1,2	ТК II-1/5	ж/д ул. Горького, 34а	0,1	36	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1066,601
БУ-1,2	ТК II-1/5	ж/д пр. Мира, 45а	0,15	26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1192,233
БУ-1,2	УТ-85а	ж/д ул. Новая, 1	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	ТК 13/2	ж/д, Миграционная служба, МО МВД, пр. Мира, 37б	0,05	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
БУ-1,2	ТК II-4/1	ж/д, магазин "Магнат", парикмахерская "Магнат", пр. Мира, 39б	0,08	42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1244,368
БУ-1,2	ТК II-3/4	ж/д, Администрация, Районный суд, Магазин "Бегемот", ул. Горького, 30	0,1	29	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	859,206
БУ-1,2	ТК I-21 В	ж/д пр. Мира, 43а	0,05	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	ТК I-21 В	ж/д пр. Мира, 43б	0,05	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	574,794
БУ-1,2	ТК I-21 В	ИП Черновский Г.Н. пр. Мира, 43в	0,04	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	ТК I-21	смена диаметра	0,1	93	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2755,385
БУ-1,2	смена диаметра	ТК I-21 В	0,08	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	622,184
БУ-1,2	УТ IV-14/2	УТ-85а	0,1	20,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	604,407
БУ-1,2	ТК I-17	ТК I-19	0,3	63,5	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	3977,335
БУ-1,2	ТК II-1/2	ТК II-1/3	0,15	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1008,812
БУ-1,2	ТК II-1/3	ж/д ул. Горького, 36	0,1	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	681,439
БУ-1,2	ТК IV-1/2	ж/д пр. Мира, 48	0,07	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	651,812
БУ-1,2	ТК IV-4	ТК IV-8	0,2	61	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2797,161

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-10	ИП Топильская О.М. (магазин "Колбасная лавка")	0,025	28,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	744,620
БУ-1,2	Офисы, магазины	ТК-6/1	0,08	1,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	44,442
БУ-1,2	ТК-6/2	ТК-6/1	0,08	26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	770,323
БУ-1,2	ТК-6/2	Упр. обр., ООО "Новокузнецко-бувьторг"	0,08	34,7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1028,085
БУ-1,2	ТК IV-2	ТК-6/2	0,15	37	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1696,639
БУ-1,2	ТК IV-1/1	ж/д ул. Комсомольская, 71	0,07	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	177,767
БУ-1,2	ТК IV-1/2	ж/д, магазин "Калинка", пр. Мира, 46	0,07	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	118,511
БУ-1,2	ТК IV-2/1	ТК IV-2/2	0,2	59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2705,451
БУ-1,2	ТК IV-2/2	ТК IV-2/1	0,2	80	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3668,408
БУ-1,2	ТК IV-2/1	ТК IV-3	0,2	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	458,551
БУ-1,2	ТК IV-3	ж/д пр. Мира, 52	0,05	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	ТК IV-3	ТК IV-4	0,2	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1834,204
БУ-1,2	ТК IV-4	ТК IV-5	0,15	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	825,392
БУ-1,2	ТК IV-5	ж/д пр. Мира, 54	0,05	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	ТК IV-5	ТК IV-6	0,15	25,02	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1147,295
БУ-1,2	ТК IV-6	ТК IV-7	0,15	26,54	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1216,994
БУ-1,2	ТК IV-7	ж/д пр. Мира, 56	0,05	3,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	91,445
БУ-1,2	УТ-39	ТК IV-2/1	0,3	27,04	надзем.	до 1997	2024-2043	1330,631
БУ-1,2	УТ-39	Ф.л. Ибрагимова О.А. автомойка	0,05	14,5	надзем.	до 1997	2024-2043	305,706
БУ-1,2	УТ-1С	УТ-39	0,3	160	надзем.	до 1997	2024-2043	7873,557
БУ-1,2	ТК I-6	ТК I-6 А	0,04	21,19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	553,631
БУ-1,2	ТК I-6 А	ж/д Общежитие, УМИ г.Калтан	0,04	13,16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	343,831
БУ-1,2	ТК I-6	ТК III-1	0,4	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1550,318
БУ-1,2	ТК III-1	ТК I-7	0,4	41,89	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3820,167
БУ-1,2	ТК I-7	ТК I-8	0,08	50	надзем.	до 1997	2024-2043	1054,157
БУ-1,2	ТК I-8	ТК I-11	0,08	28,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	844,392
БУ-1,2	ТК I-11	ж/д пр. Мира, 44	0,05	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1306,350
БУ-1,2	ТК I-11	ж/д ул. Комсомольская, 69	0,05	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	ТК I-7	ТК I-15	0,4	161	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	14682,427
БУ-1,2	СЗА (С)1	УТ-1С	0,3	65	надзем.	до 1997	2024-2043	3198,632
БУ-1,2	Узел "С"	СЗА (С)1	0,3	1	надзем.	до 1997	2024-2043	49,210
БУ-1,2	Узел "С"	СЗА (С)2	0,4	1	надзем.	до 1997	2024-2043	85,044
БУ-1,2	СЗА (С)2	ТК I-5 "В"	0,4	47,3	надзем.	до 1989	2024-2043	4022,574
БУ-1,2	УТ-33	Узел "С"	0,4	37	надзем.	до 1989	2024-2043	3146,622
БУ-1,2	УТ-33	СЗА (УТ-33)	0,1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	29,628
БУ-1,2	УТ-32	УТ-33	0,4	13	надзем.	до 1989	2024-2043	1105,570
БУ-1,2	УТ-32	ЗА (УТ-32)	0,02	1	надзем.	до 1997	2024-2043	21,083
БУ-1,2	ТК III-1	УТ-37	0,2	19,5	надзем.	до 1997	2024-2043	591,367
БУ-1,2	УТ-37	ж/д ул. Комсомольская, 65	0,1	6,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	192,581
БУ-1,2	УТ-39	ТК-4/2А	0,2	245	надзем.	до 1997	2024-2043	7429,995
БУ-1,2	ЗА (УТ-32)	КНС КГО "УКВО"	0,02	21,3	надзем.	до 1997	2024-2043	449,071
БУ-1,2	ТК IV-2	ИП Чунарев Л.А.	0,032	36,01	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	940,833
БУ-1,2	ТК II-1/2	Спортзал	0,05	115	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3004,605
БУ-1,2	УТ-65а	УТ-66а	0,07	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	562,928
БУ-1,2	УТ-16а	УТ-62а	0,1	116	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3436,825
БУ-1,2	УТ-64а	ж/д ул. Калинина, 79	0,025	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-64а	Смена диаметра	0,05	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	627,048
БУ-1,2	ТК IV-1/3	ж/д пр. Мира, 55	0,08	10,68	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	316,425
БУ-1,2	ТК IV-1/3	ТК IV-1/4	0,1	64	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1896,179
БУ-1,2	ТК IV-1/4	Гостиница, пр. Мира, 57	0,08	10,12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	299,833
БУ-1,2	ТК IV-8	ж/д пр. Мира, 63	0,05	21,29	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	556,244
БУ-1,2	ТК IV-8	ж/д пр. Мира, 61	0,05	20,04	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	523,585
БУ-1,2	ТК IV-8	ТК IV-8/1	0,05	58	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1515,366
БУ-1,2	ТК IV-8/1	БАР "Визит", магазины	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	ТК IV-8/1	ТК IV-8/2	0,05	10,94	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	285,829

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК IV-8/2	БАР "Визит", магазины	0,05	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	287,397
БУ-1,2	ТК IV-8	ТК IV-8/3	0,2	187	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	8574,904
БУ-1,2	ТК IV-8/3	ж/д пр. Мира, 65, магазин ООО "Хотей"	0,04	16,04	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	419,077
БУ-1,2	ТК IV-8/3	ТК IV-9	0,2	49,84	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2285,418
БУ-1,2	ТК I-15	ж/д пр. Мира, 42	0,05	31	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	809,937
БУ-1,2	ТК II-1	УТ-38	0,1	46,55	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1379,174
БУ-1,2	ТК I-15	ТК I-16	0,3	16	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1002,163
БУ-1,2	ТК I-16	ТК I-16/1	0,1	78,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2325,782
БУ-1,2	ТК I-16/1	ж/д пр. Мира, 49	0,05	4,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	117,572
БУ-1,2	ТК I-16	ТК I-17	0,3	28,5	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1785,103
БУ-1,2	ТК I-17	ж/д пр. Мира, 40	0,1	2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	59,256
БУ-1,2	ТК II 1/1	ж/д, Администрация, Градостроительный центр, УМИ, ул. Горького, 38	0,08	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	88,883
БУ-1,2	УТ 9/1	ТК 9/1	0,1	16,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	482,933
БУ-1,2	ТК 9/1	ТК 9/2	0,1	68,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2029,504
БУ-1,2	ТК 9/2	ДК "Энергетик", Стадион	0,08	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	148,139
БУ-1,2	ТК IV-1/4	ТК IV-1/5	0,1	132	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3910,870
БУ-1,2	ТК IV-1/5	МОУ "СОШ №18"	0,08	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,417
БУ-1,2	ТК IV-1/5	УТ-58а	0,1	81	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2399,852
БУ-1,2	УТ-58а	ТК IV-8	0,07	240	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	7110,672
БУ-1,2	ТК IV-8	УТ-8/1	0,05	110	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2873,970
БУ-1,2	УТ-8/1	Сарай Корбашов М.А., пер. Совет-ский, 7	0,05	6,69	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	174,790
БУ-1,2	УТ-8/1	Гараж Корбашов М.А., пер. Советский, 7	0,02	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	600,921
БУ-1,2	ТК IV-8	УТ IV-8	0,1	42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1244,368
БУ-1,2	УТ IV-8	ж/д, МУП "УпЖ" г. Калтан, МУП "УК ЖКХ" контора	0,1	1	подвал	до 1997	2024-2043	11,509
БУ-1,2	УТ IV-8	УТ-60а	0,05	44	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1149,588
БУ-1,2	УТ-60а	ж/д Пер. Советский, 11,1, гараж Карбашова Л.А.	0,02	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-58а	ж/д, гараж, ул. Калинина, 54-1,54-2	0,025	80,58	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2105,314
БУ-1,2	УТ-38	ЗА 1	0,08	43	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1273,995
БУ-1,2	ЗА 1	ж/д, Администрация, пр. Мира, 51	0,05	2,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	73,156
БУ-1,2	УТ-38	ЗА 2	0,05	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	ЗА 2	Администрация г. Калтан, гараж №1, гараж №2	0,05	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	УТ-62а	УТ-63а	0,05	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	235,143
БУ-1,2	УТ-63а	ж/д ул. Калинина, 77	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-63а	УТ-64а	0,05	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,667
БУ-1,2	УТ-63а	ж/д ул. Калинина, 75	0,025	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
БУ-1,2	УТ-62а	УТ-65а	0,07	35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1036,973
БУ-1,2	УТ-65а	ж/д ул. Калинина, 58-1,58-2	0,025	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	287,397
БУ-1,2	УТ-58а	ж/д пер. Советский, 9	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	УТ-60а	УТ-60а'	0,05	26,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	692,366
БУ-1,2	УТ-60а'	ж/д Пер. Советский, 11,2	0,02	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-56а	УТ-57а	0,05	46	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1201,842
БУ-1,2	ТК IV-14/1	УТ IV-14/2	0,07	13,05	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	386,643
БУ-1,2	УТ-82а	УТ-82б	0,05	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-82а	ж/д ул. Школьная, 5а	0,032	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	ТК IV-14 "А"	УТ-82а	0,05	37	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	966,699

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК II-4/3	ж/д ул. Горького, 26 (+архив)	0,08	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	681,439
БУ-1,2	ТК II-3	ТК II-4	0,2	138	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	6328,004
БУ-1,2	ТК II-3	ТК II-3/1	0,2	48,69	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	2232,685
БУ-1,2	ТК II-3/2	ж/д, Мировые судьи, Администрация, ИП Крылов, ОАО "Кузбасс-энергосбыт", ул. Горького, 32	0,125	32	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1467,363
БУ-1,2	ТК II-3/1	ТК II-3/3	0,15	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	962,957
БУ-1,2	ТК II-3/3	ж/д ул. Горького 28 (+взросл. поликл.)	0,1	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	829,578
БУ-1,2	ТК II-3/3	ТК II-3/4	0,15	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	412,696
БУ-1,2	ТК II-2	УТ II-2	0,15	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1146,378
БУ-1,2	УТ II-2	Д/С "Планета детства", МУ СРЦН, УСЗН, Центр соц.обсл.	0,07	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	355,534
БУ-1,2	ТК IV-14/1	ж/д ул. Школьная, 10	0,04	11,33	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,019
БУ-1,2	ТК IV-14 "Б"	ТК IV-14/1	0,1	25,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	755,509
БУ-1,2	ТК IV-14 "А"	ТК IV-14 "Б"	0,1	11,09	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	328,572
БУ-1,2	ТК IV-14	ТК IV-14 "А"	0,1	34	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1007,345
БУ-1,2	УТ-15	УТ-42а	0,08	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1481,390
БУ-1,2	ТК-15/4	УТ-41а	0,07	105	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3110,919
БУ-1,2	УТ II-2	УТ II-2/1	0,1	37,65	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1115,487
БУ-1,2	УТ II-2/1	УТ-39	0,1	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	325,906
БУ-1,2	УТ II-2/1	УТ-2/1	0,08	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	799,951
БУ-1,2	УТ-2/1	МБУЗ ЦГБ, уголов.-исп.ком., ревиз. ком., УМИ, МБОУ ДОД "ДЮСШ"	0,04	10,87	подвал	до 1997	2024-2043	155,003
БУ-1,2	ТК II-3	ТК II-31	0,2	87	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3989,394
БУ-1,2	ТК II-31	УТ-51а	0,1	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	799,951
БУ-1,2	ТК II-31	ТК-15	0,2	20,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	930,859
БУ-1,2	ТК-15	УТ-15	0,08	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1481,390
БУ-1,2	ТК-15	ТК-15/1	0,2	53	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2430,320
БУ-1,2	ТК-15/1	МБОУ СОШ №1 (школа, пристой- ка, мл. клрп.)	0,1	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	148,139
БУ-1,2	ТК-15/2	МБОУ СОШ №1 (школа, мл. корп.)	0,08	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	325,906
БУ-1,2	УТ-15	ТК-15/4	0,1	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	829,578
БУ-1,2	ТК-15/4	Пристойка	0,05	12,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	326,588
БУ-1,2	ТК-15/5	ТК-15/6	0,08	85,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2533,177
БУ-1,2	ТК-15/6	МОУ СОШ №1	0,07	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	237,022
БУ-1,2	УТ-51а	УТ-52а	0,1	82	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2429,480
БУ-1,2	УТ-54а	УТ-55а	0,05	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	600,921
БУ-1,2	УТ-55а	УТ-56а	0,05	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	731,556
БУ-1,2	УТ-56а	ж/д ул. Калинина, 49	0,025	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	ТК IV-14	ж/д ул. Школьная, 5	0,05	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	418,032
БУ-1,2	УТ IV-14	ж/д пр. Мира, 79	0,04	18,04	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	471,331
БУ-1,2	УТ IV-14	ТК IV-14	0,125	38	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1742,494
БУ-1,2	УТ-4/2В	ж/д ул. Комсомольская, 36	0,032	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
БУ-1,2	УТ-4/2Б	УТ-4/2В	0,032	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	УТ-4/2Б	ж/д ул. Комсомольская, 32	0,032	13,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	344,876
БУ-1,2	УТ-4/2А	УТ-4/2Б	0,032	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	ТК II-4/1	Магазин "Колбасная лавка"	0,08	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	533,300
БУ-1,2	УТ-41а	ж/д ул. Калинина, 31	0,07	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	325,906
БУ-1,2	УТ-41а	ж/д ул. Калинина, 33	0,05	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
БУ-1,2	УТ-42а	ж/д ул. Калинина, 39	0,025	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	УТ-42а	УТ-43а	0,08	31	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	918,462

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-43а	ж/д ул. Калинина, 37	0,032	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	УТ-43а	УТ-44а	0,08	26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	770,323
БУ-1,2	УТ-76а	ж/д ул. Калинина, 101	0,032	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
БУ-1,2	УТ-76а	ж/д ул. Школьная, 9	0,032	51,95	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1357,298
БУ-1,2	УТ-76а	ж/д ул. Калинина 107,103 (обоб-щенный)	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	ТК IV-9	ТК IV-9	0,2	8,35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	382,890
БУ-1,2	ТК IV-9	ж/д пр. Мира, 71	0,1	13,39	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	396,716
БУ-1,2	ТК IV-9	ТК IV-10	0,2	52	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2384,465
БУ-1,2	ТК IV-9/1	МДОУ Детский сад №1 "Лучик"	0,08	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	651,812
БУ-1,2	ТК IV-9/1	ТК IV-9/2	0,15	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1375,653
БУ-1,2	ТК IV-9/2	ж/д ул. Калинина, 60	0,1	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1777,668
БУ-1,2	ТК IV-9/2	ж/д ул. Калинина, 64	0,025	34,74	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	907,652
БУ-1,2	ТК IV-9/2	УТ-16а	0,15	53,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2439,491
БУ-1,2	УТ-122а	УТ-122а/1	0,032	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,667
БУ-1,2	УТ-93а	ж/д ул. Новая, 18	0,025	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-93а	УТ-94а	0,07	7,6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	225,171
БУ-1,2	УТ-94а	ж/д ул. Новая, 17	0,025	6,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	169,826
БУ-1,2	УТ-П1а	ж/д ул. Комсомольская, 76	0,025	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	156,762
БУ-1,2	УТ-П1а	УТ-115а	0,1	39	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1155,484
БУ-1,2	УТ-115а	ж/д ул. Комсомольская, 117	0,025	13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	339,651
БУ-1,2	УТ-115а	ж/д ул. Комсомольская, 80	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-115а	УТ-116а	0,1	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	533,300
БУ-1,2	УТ-44а	ж/д ул. Калинина, 37а	0,025	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	УТ-44а	УТ-44	0,08	16,7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	494,784
БУ-1,2	УТ-44	УТ-46	0,07	42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1244,368
БУ-1,2	УТ-46	ж/д ул. Жданова, 122а	0,025	14,58	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	380,932
БУ-1,2	УТ-46	ж/д ул. Жданова, 121а	0,025	14,62	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	381,977
БУ-1,2	УТ-46	УТ-46а	0,07	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,417
БУ-1,2	УТ-46а	УТ-49а	0,05	46	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1201,842
БУ-1,2	УТ-49а	УТ-50а	0,05	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
БУ-1,2	УТ-50а	ж/д ул. Жданова, 124	0,025	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	УТ-50а	ж/д ул. Жданова, 125	0,032	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,667
БУ-1,2	УТ-46а	УТ-47а	0,05	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	418,032
БУ-1,2	УТ-47а	ж/д ул. Жданова, 122	0,025	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	УТ-47а	УТ-48а	0,05	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	627,048
БУ-1,2	УТ-48а	ж/д ул. Жданова, 121	0,025	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	УТ-48а	ж/д ул. Жданова, 120	0,025	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	УТ-44	УТ-45а	0,07	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	355,534
БУ-1,2	УТ-45а	ж/д ул. Калинина, 35а	0,032	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	УТ-52а	УТ-54а	0,1	29	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	859,206
БУ-1,2	УТ-54а	ж/д ул. Калинина, 47	0,025	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	574,794
БУ-1,2	УТ-54а	ж/д ул. Калинина, 45а	0,025	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	УТ-53а	ж/д ул. Калинина, 43	0,025	19,65	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	513,396
БУ-1,2	УТ-52а	УТ-52/2	0,025	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-52/2	ж/д ул. Калинина, 45	0,025	16,04	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	419,077
БУ-1,2	УТ-4/2А	ж/д ул. Комсомольская, 30	0,032	13,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	350,102
БУ-1,2	УТ-4/2	УТ-4/2А	0,05	49,18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1284,926
БУ-1,2	ТК-4/2А	УТ-4/2	0,2	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	733,682
БУ-1,2	ТК IV-10	ТК IV-11	0,15	107	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4906,496
БУ-1,2	УТ-4/2	ТК-4/2	0,2	23,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1077,595
БУ-1,2	ТК-4/3	ж/д ул. Комсомольская, 93	0,1	12,13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	359,385
БУ-1,2	ТК-4/2	ТК-4/3	0,1	14,9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	441,454
БУ-1,2	ТК-5/2	ж/д ул. Комсомольская, 95	0,08	10,68	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	316,425
БУ-1,2	ТК-5/2	УТ-5/2	0,2	80	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3668,408
БУ-1,2	УТ-5/2	ж/д ул. Школьная, 1	0,04	16,13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	421,429
БУ-1,2	УТ-5/2	УТ-6/2	0,2	34,29	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1572,371
БУ-1,2	УТ-52а	УТ-52/1	0,08	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
БУ-1,2	УТ-52/1	УТ-53а	0,08	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1185,112
БУ-1,2	УТ-52/1	ж/д ул. Калинина, 43а	0,025	61,27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1600,801
БУ-1,2	УТ-53а	Смена диаметра	0,07	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
БУ-1,2	Смена диаметра	ж/д ул. Калинина, 41	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-52/2	ж/д ул. Калинина, 43б	0,025	52,82	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1380,028
БУ-1,2	УТ-48а	ж/д 110,114,116а, 119а, 125а ул. Жданова (обобщенный)	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	УТ-45а	УТ-45'	0,032	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,667
БУ-1,2	УТ-45'	ж/д ул. Калинина, 35	0,025	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	УТ-39	Детский дом "Аистенок" 1 (столовая)	0,1	40,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1199,926
БУ-1,2	УТ-39	УТ-40	0,1	42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1244,368
БУ-1,2	УТ-40	Детский дом "Аистенок" 2 (здание хоз.корпуса)	0,1	13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	385,161
БУ-1,2	УТ-2/1	ж/д ул. Калинина, 42	0,1	26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	770,323
БУ-1,2	УТ-57а	ж/д ул. Калинина, 53	0,025	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	78,381
БУ-1,2	УТ-57а	ж/д ул. Калинина, 55	0,05	35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	914,445
БУ-1,2	УТ-116а	ж/д ул. Комсомольская, 82	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-116а	УТ-117а	0,1	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	533,300
БУ-1,2	УТ-117а	ж/д ул. Комсомольская, 119	0,025	13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	339,651
БУ-1,2	УТ-117а	ж/д ул. Комсомольская, 84	0,025	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	УТ-117а	УТ-118а	0,1	21,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	636,998
БУ-1,2	УТ-118а	ТК-118/1	0,025	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	ТК-118/1	УТ-118	0,025	2,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	65,318
БУ-1,2	УТ-59а	УТ-59/1	0,032	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	УТ-59/1	ж/д ул. Калинина, 67	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-59/1	ж/д ул. Калинина, 69	0,025	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	705,429
БУ-1,2	УТ-59а	ж/д Горный переулок, 1а	0,032	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-59а	УТ-59/1	0,1	42,31	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1253,552
БУ-1,2	УТ-59/1	ж/д Ключевой переулок, 2	0,025	20,38	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	532,468
БУ-1,2	УТ-59/1	УТ-59/2	0,1	7,64	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	226,356
БУ-1,2	УТ-59/2	ж/д 32г,48,66,68,82а,70,8	0,1	84,03	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2489,624

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
		5,86 ул. Гоголя (обобщенный)						
БУ-1,2	УТ-59/2	УТ-59/3	0,1	5,14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	152,287
БУ-1,2	УТ-59/3	ж/д ул. Калинина, 65	0,025	20,05	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	523,846
БУ-1,2	УТ-59/3	УТ-59/4	0,1	7,16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	212,135
БУ-1,2	УТ-59/4	ж/д ул. Калинина, 63	0,025	16,39	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	428,222
БУ-1,2	УТ-59/4	УТ-59/5	0,08	14,51	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	429,899
БУ-1,2	УТ-59/5	ж/д ул. Калинина, 63а	0,025	15,57	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	406,797
БУ-1,2	УТ-59/5	УТ-59/6	0,08	17,15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	508,117
БУ-1,2	УТ-59/6	ж/д ул. Калинина, 63б	0,025	15,18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	396,608
БУ-1,2	УТ-59/6	УТ-59/7	0,07	14,57	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	431,677
БУ-1,2	УТ-59/7	УТ-59/8	0,05	18,21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	475,773
БУ-1,2	УТ-59/8	УТ-59/9	0,04	16,41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	428,744
БУ-1,2	УТ-59/7	ж/д ул. Калинина, 63в	0,025	14,82	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	387,202
БУ-1,2	УТ-59/8	ж/д ул. Калинина, 63г	0,025	14,16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	369,958
БУ-1,2	УТ-59/9	ж/д ул. Калинина, 63д	0,032	13,48	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	352,192
БУ-1,2	УТ-40	Детский дом "Аистенок" 3 (общежитие)	0,1	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
БУ-1,2	УТ-66а	УТ-67а	0,07	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	888,834
БУ-1,2	УТ-67а	ж/д ул. Калинина, 56/2	0,025	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-67а	ж/д ул. Калинина, 71	0,025	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	600,921
БУ-1,2	УТ-67а	ж/д ул. Калинина, 56/1	0,025	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-66а	ж/д ул. Калинина, 73	0,025	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	ТК IV-12	УТ-79а	0,08	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1777,668
БУ-1,2	УТ-92а	УТ-93а	0,07	16,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	497,747
БУ-1,2	ТК IV-11	ж/д пр. Мира, 73	0,032	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
БУ-1,2	ТК IV-11	МБУ "УЖКиДК КГО" Баня	0,08	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	829,578
БУ-1,2	УТ-6/2	ТК IV-14	0,2	40,78	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1869,971
БУ-1,2	УТ-118	ж/д ул. Комсомольская, 88	0,032	5,78	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	151,014
БУ-1,2	УТ-118а	УТ-119а	0,1	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	799,951
БУ-1,2	УТ-119а	ж/д, гараж, ул. Комсомольская, 121	0,032	10,79	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	281,910
БУ-1,2	УТ-119а	УТ-120а	0,1	28,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	844,392
БУ-1,2	УТ-120а	ж/д ул. Комсомольская, 123	0,032	11,55	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	301,767
БУ-1,2	УТ-120а	УТ-121а	0,08	33	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	977,717
БУ-1,2	УТ-121а	ж/д ул. Комсомольская, 94	0,025	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	УТ-121а	УТ-122а	0,08	59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1748,040
БУ-1,2	УТ-122а	УТ-123а	0,08	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
БУ-1,2	УТ-123а	ж/д ул. Калинина, 112а	0,02	4,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	117,572
БУ-1,2	УТ-123а	УТ-124а	0,07	12,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	370,348
БУ-1,2	УТ-124а	ж/д ул. Калинина, 114	0,02	4,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	117,572
БУ-1,2	УТ-124а	УТ-125а	0,05	24,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	640,112
БУ-1,2	УТ-125а	ж/д ул. Калинина, 116а	0,032	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	УТ-118а	ж/д ул. Комсомольская, 90	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	УТ-94а	УТ-95а	0,07	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	474,045
БУ-1,2	УТ-95а	ж/д ул. Новая, 19	0,025	6,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	169,826
БУ-1,2	Смена диаметра	ж/д ул. Калинина, 81	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-68а	ж/д ул. Калинина, 85	0,025	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
БУ-1,2	УТ-34	УТ-35	0,1	185	надзем.	до 1997	2024-2043	4124,908
БУ-1,2	ТК III-5	Общежитие училищ. №23	0,07	29,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	874,020
БУ-1,2	УТ III-4	ТК III-5	0,2	22	надзем.	до 1997	2024-2043	667,183
БУ-1,2	ТК III-4	УТ III-4	0,15	52,5	надзем.	до 1997	2024-2043	1439,624
БУ-1,2	ТК II/1	Д/С №2 "Радуга"	0,05	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	ТК III-4	ТК II/1	0,05	45	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1175,715
БУ-1,2	ТК III-3	ТК III-4	0,2	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1054,667
БУ-1,2		Гараж Гасанова Н.Н., ООО УК "ИскитимПлюс", МУП КГО "УКВС"	0,05	37,59	надзем.	до 1997	2024-2043	792,515
БУ-1,2	УТ-86а	УТ-87а	0,1	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	681,439
БУ-1,2	УТ-87а	ж/д ул. Новая, 5	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-87а	ж/д ул. Новая, 6	0,025	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-87а	УТ-88а	0,08	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	740,695
БУ-1,2	УТ-88а	ж/д ул. Новая, 7	0,025	8,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	222,080
БУ-1,2	СЗА (УТ-31)	УТ-31'	0,15	70	надзем.	до 1997	2024-2043	1919,499
БУ-1,2	УТ 1-3-1	УТ 1-3-2	0,15	19	надзем.	до 1989	2024-2043	521,007
БУ-1,2	ТК 1-1"А"	Мастерские п/ст 110кВт	0,05	24,69	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	645,076
БУ-1,2	ТК 1-1"А"	ТК 1-2	0,4	86	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	7842,787
БУ-1,2	ТК 1-2	Проходная №1 ЮК ГРЭС	0,05	20,03	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	523,324
БУ-1,2	УТ-31'	УТ-31А	0,15	27,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1261,015
БУ-1,2	ТК 1-3	УТ 1-3-1	0,15	47	надзем.	до 1989	2024-2043	1288,806
БУ-1,2	УТ 1-3-2	УТ-1	0,15	8	надзем.	до 1989	2024-2043	219,371
БУ-1,2	ТК-2	ФГКУ "12 отряд ФПС по Кем. обл." гараж	0,05	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	26,127
БУ-1,2	ТК 1-2	ТК 1-3	0,4	47	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	4286,174
БУ-1,2	ТК А/3	МБУ УЖК и ДК КГО" гаража 30 мест	0,1	110,83	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3283,649
БУ-1,2	ТК-3	ж/д пер. Комсомольская, 1а	0,08	219,99	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	6517,820
БУ-1,2	ТК-3	МБУ УЖК и ДК КГО" автомойка, теплицы, гараж	0,08	59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1748,040
БУ-1,2	ТК-2	МБУ УЖК и ДК КГО" гаража 30 мест, пристр	0,2	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	45,855
БУ-1,2	ТК-2	ТК-3	0,08	24,74	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	732,992
БУ-1,2	ТК А/3	ТК-2	0,2	19,4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	889,589
БУ-1,2	ТК А/2	ТК А/3	0,2	20	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	917,102
БУ-1,2	ТК А/2	ФГКУ "12 отряд ФПС по Кем. обл."	0,05	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	287,397
БУ-1,2	УТ-29	ТК А/2	0,2	20	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	917,102
БУ-1,2	УТ-28	УТ-29	0,15	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1238,088
БУ-1,2	УТ-1	УТ-28	0,15	69	надзем.	до 1989	2024-2043	1892,077
БУ-1,2	УТ-1	Гараж ТСЦ ЮК ГРЭС	0,05	19,35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	505,557
БУ-1,2	ТК 1-3	ТК 1-4	0,4	74	надзем.	до 1989	2024-2043	6293,245
БУ-1,2	ТК 1-4	Здание управ., здравпункт, ТСЦ АБК ОАО "ЮК ГРЭС"	0,05	45,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1180,940
БУ-1,2	ТК 1-4	УТ-31	0,4	78	надзем.	до 1989	2024-2043	6633,420
БУ-1,2	УТ-31А		0,05	58,53	надзем.	до 1997	2024-2043	1233,996
БУ-1,2	УТ-31Б	УФРС по КО	0,05	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
БУ-1,2	УТ-31А	УТ-31Б	0,15	19,4	надзем.	до 1997	2024-2043	531,975
БУ-1,2	УТ-31А	Центр здоровья "Энергетик"	0,1	7	подвал	до 1997	2024-2043	80,561
БУ-1,2	УТ-31	СЗА (УТ-31)	0,15	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	45,855
БУ-1,2	УТ-31	УТ-32	0,4	71	надзем.	до 1989	2024-2043	6038,113
БУ-1,2	УТ-29	УТ-28/1	0,15	123	надзем.	до 1997	2024-2043	3372,833
БУ-1,2	БУ №1	ООО "ЮК ПТУ"	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-28/4	ж/д пер. Комсомольская, 8а	0,05	14,6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	381,454
БУ-1,2	УТ-28/4	ж/д пер. Комсомольская, 6б	0,05	10,14	надзем.	до 1997	2024-2043	213,783
БУ-1,2	УТ-28/4	УТ-28/4	0,1	25,62	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	759,064
БУ-1,2	УТ-28/3	УТ-28/4	0,1	73,43	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2175,569
БУ-1,2	УТ-28/1	УТ-28/3	0,15	23,04	надзем.	до 1997	2024-2043	631,789
БУ-1,2	УТ-28/3-а	УТ-28/3-б	0,1	14,35	надзем.	до 1997	2024-2043	319,959
БУ-1,2	УТ-28/3-а	ж/д пер. Комсомольская, 4а	0,08	9,63	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	285,316
БУ-1,2	УТ-28/1	УТ-28/1-а	0,1	28,64	надзем.	до 1997	2024-2043	638,580
БУ-1,2	УТ-28/1-а	ж/д пер. Комсомольская, 1б	0,1	8,18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	242,355
БУ-1,2	УТ-БУ №1	ТК 1-1	0,4	42,5	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	3875,796
БУ-1,2	БУ №1	УТ-БУ №1	0,4	1	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	91,195
БУ-1,2	УТ-28/3	УТ-28/3-а	0,1	27,15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	804,395
БУ-1,2	УТ-28/3-б	ж/д пер. Комсомольская, 4	0,05	15,67	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	409,410
БУ-1,2	УТ-28/3-б	ж/д пер. Комсомольская, 4б	0,08	9,42	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	279,094
БУ-1,2	УТ-58а	УТ-59а	0,07	99	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2933,152
БУ-1,2	УТ-37	ТК III-3	0,2	149,5	надзем.	до 1997	2024-2043	4533,813
БУ-1,2	УТ-88а	УТ-89а	0,08	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	562,928
БУ-1,2	УТ-89а	ж/д ул. Новая, 10	0,025	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-89а	ж/д ул. Новая, 9	0,025	6,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	169,826
БУ-1,2	УТ-89а	УТ-90а	0,08	26,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	779,211
БУ-1,2	УТ-90а	ж/д ул. Новая, 11	0,015	6,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	169,826
БУ-1,2	УТ-90а	ж/д ул. Новая, 12	0,025	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-90а	УТ-91а	0,08	26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	770,323
БУ-1,2	УТ-91а	ж/д ул. Новая, 13	0,025	6,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	169,826
БУ-1,2	УТ-91а	ж/д ул. Новая, 14	0,025	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-91а	УТ-92а	0,07	22,1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	654,774
БУ-1,2	УТ-92а	ж/д ул. Новая, 16	0,025	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
БУ-1,2	УТ-92а	ж/д ул. Новая, 15	0,025	6,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	169,826
БУ-1,2	УТ-100а/3	УТ-100а/2	0,07	14,32	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	424,270
БУ-1,2	УТ-100а/2	ж/д ул. Школьная, 8	0,025	12,14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	317,182
БУ-1,2	УТ-100а/2	УТ-100а/1	0,07	16,77	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	496,858
БУ-1,2	УТ-100а/1	УТ-100а	0,07	3,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	103,697
БУ-1,2	УТ-100а	ж/д пр. Мира, 83	0,025	13,03	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	340,435
БУ-1,2	УТ-100а/1	ТК IV-15	0,1	39	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1155,484
БУ-1,2	ТК IV-15	ж/д пр. Мира, 70	0,025	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	ТК IV-15	ТК IV-15 "А"	0,07	10,3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	305,166
БУ-1,2	ТК IV-15 "А"	ТК IV-15 "Б"	0,07	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	799,951
БУ-1,2	ТК IV-15 "Б"	ТК IV-16	0,07	41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1214,740
БУ-1,2	ТК IV-16	ж/д ул. Школьная, 2	0,025	11,21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	292,884
БУ-1,2	УТ IV-15 "Г"	ТК IV-15 "Б"	0,05	4,98	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,112
БУ-1,2	ТК IV-15 "Б"	УТ-16 "А"	0,05	46	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1201,842
БУ-1,2	УТ-16 "А"	Церковь	0,05	12,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	318,749
БУ-1,2	УТ IV-15 "Г"	УТ-15 "Г"	0,04	20,76	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	542,397
БУ-1,2	УТ-15 "Г"	ж/д ул. Комсомольская, 50 (1-2)	0,025	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	УТ-15 "Г"	ж/д ул. Комсомольская, 52	0,025	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
БУ-1,2	ТК IV-17	ж/д ул. Комсомольская, 60	0,032	9,2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	240,368
БУ-1,2	ТК IV-17	ТК IV-18	0,05	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	ТК IV-18	ж/д ул. Комсомольская, 111	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК-4/2	ТК-5/2	0,2	100	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4585,510
БУ-1,2	ТК IV-18	ТК IV-19	0,05	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
БУ-1,2	ТК IV-19	ж/д ул. Комсомольская, 115	0,032	5,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	143,699
БУ-1,2	ТК IV-16	УТ IV-15 "Д"	0,08	14,97	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	443,528
БУ-1,2	УТ IV-15 "Д"	УТ IV-15 "Г"	0,07	25,63	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	759,361
БУ-1,2	ТК-15	УТ-15/1	0,04	15,44	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	403,401
БУ-1,2	УТ-15/1	ж/д ул. Комсомольская, 56	0,025	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	235,143
БУ-1,2	УТ-15/1	ж/д ул. Комсомольская, 54	0,025	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	УТ-100а/3	УТ-100/4	0,1	49,97	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1480,501
БУ-1,2	УТ-100/4	УТ-100/5	0,025	6,59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	172,177
БУ-1,2	УТ-100/5	ж/д пр. Мира, 72	0,025	10,18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	265,973
БУ-1,2	УТ-100/4	УТ-104а	0,1	44,04	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1304,808
БУ-1,2	УТ-105а	ж/д пр. Мира, 91	0,025	13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	339,651
БУ-1,2	УТ-108а	ж/д пр. Мира, 95	0,025	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
БУ-1,2	УТ-108а	УТ-109а	0,125	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1146,378
БУ-1,2	УТ-109а	ж/д пр. Мира, 97	0,025	9,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	248,207
БУ-1,2	УТ-109а	ж/д пр. Мира, 84	0,032	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
БУ-1,2	УТ-109а	УТ-110а	0,125	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1054,667
БУ-1,2	УТ-110а	ж/д пр. Мира, 99	0,025	9,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	248,207
БУ-1,2	УТ-110а	УТ-111а	0,125	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	550,261
БУ-1,2	УТ-111а	УТ-112а	0,05	36,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	953,636
БУ-1,2	УТ-112а	ж/д ул. Комсомольская, 70	0,025	4,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	117,572
БУ-1,2	УТ-112а	УТ-113а	0,05	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	496,413
БУ-1,2	УТ-113а	ж/д ул. Комсомольская, 68	0,025	4,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	117,572
БУ-1,2	УТ-113а	УТ-114а	0,05	15,63	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	408,365
БУ-1,2	УТ-114а	ж/д ул. Комсомольская, 64	0,05	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1306,350
БУ-1,2	УТ-100а	УТ-101а/1	0,07	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	533,300
БУ-1,2	УТ-101а/1	ж/д ул. Новая, 2	0,025	25,76	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	673,032
БУ-1,2	УТ-101а/1	УТ-101а	0,07	26,8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	794,025
БУ-1,2	УТ-101а	ж/д пр. Мира, 85	0,04	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-101а	УТ-103а	0,07	22,12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	655,367
БУ-1,2	УТ-103а	ж/д пр. Мира, 74	0,025	9,09	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	237,494
БУ-1,2	УТ-103а	УТ-105в	0,07	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	355,534
БУ-1,2	УТ-105в	УТ-105г	0,025	28,88	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	754,548
БУ-1,2	УТ-105г	ж/д пр. Мира, 74а	0,025	9,41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	245,855
БУ-1,2	УТ-105г	ж/д ул. Комсомольская, 109	0,025	37,83	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	988,384
БУ-1,2	УТ-104а	ж/д пр. Мира, 76а	0,025	34,76	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	908,175
БУ-1,2	УТ-105в	УТ-104а/1	0,05	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	235,143
БУ-1,2	УТ-104а/1	ж/д пр. Мира, 76	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-104а/1	УТ-105а	0,05	41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1071,207
БУ-1,2	УТ-105а	ж/д пр. Мира, 78	0,025	8,34	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	217,899
БУ-1,2	УТ-105а	УТ-105/1а	0,05	10,85	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	283,478
БУ-1,2	УТ-105/1а	ж/д ул. Комсомольская, 113	0,025	48,24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1260,366
БУ-1,2	УТ-105/1а	УТ-106а	0,05	17,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	457,223
БУ-1,2	УТ-106а	ж/д пр. Мира, 80	0,025	9,53	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	248,990

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	ТК IV-14 "Б"	УТ-100а/3	0,1	9,54	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	282,649
БУ-1,2	смена диаметра 2	УТ-10	0,032	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	156,762
БУ-1,2	ТК IV-11	ТК IV-12	0,125	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	687,827
БУ-1,2	ТК IV-12	УТ IV-13	0,15	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	779,537
БУ-1,2	УТ IV-13	ж/д пр. Мира, 75	0,04	17,66	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	461,403
БУ-1,2	УТ IV-13	ТК IV-13	0,15	26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1192,233
БУ-1,2	ТК IV-13	УТ IV-14	0,125	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	917,102
БУ-1,2	УТ-104а	УТ-108а	0,125	94	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4310,379
БУ-1,2	УТ-101а	УТ-102а	0,05	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
БУ-1,2	УТ-102а	ж/д пр. Мира, 87	0,025	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	156,762
БУ-1,2	УТ-102а	ж/д пр. Мира, 89	0,025	28,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	744,620
БУ-1,2	ТК-15	ж/д ул. Комсомольская, 107	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ IV-15 "Д"	УТ-14	0,05	11	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	287,397
БУ-1,2	УТ-14	УТ-13	0,05	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
БУ-1,2	УТ-13	УТ-12	0,05	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	496,413
БУ-1,2	УТ-12	ТК-15	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	УТ-12	ж/д ул. Комсомольская, 105	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-13	ж/д ул. Комсомольская, 103	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-14	ж/д ул. Комсомольская, 101	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-106а		0,05	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
БУ-1,2		ж/д пр. Мира, 82	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	ТК IV-14 "А"	ж/д ул. Школьная 4,4а,6,11 (обоб-щенный)	1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	231,777
БУ-1,2	ТК IV-16	ТК-1У-16'	0,05	30,3	надзем.	до 1997	2024-2043	638,819
БУ-1,2	ТК-1У-16'	ТК IV-17	0,05	92,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2416,748
БУ-1,2	ТК-4/3	ж/д ул. Комсомольская, 87	0,1	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1481,390
БУ-1,2	ТК IV-17	ж/д ул. Комсомольская, 58	0,032	23	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	600,921
БУ-1,2	УТ-82б	ж/д ул. Школьная, 7а	0,032	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	ТК I-28	ТК I-27	0,3	24	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	1503,245
БУ-1,2	ТК I-27/1	ж/д, Магазин "Лотос", пр. Мира, 26	0,05	2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	52,254
БУ-1,2	ТК I-27	ТК I-27/1	0,1	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	29,628
БУ-1,2	УТ-79а	УТ-80а	0,05	37	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	966,699
БУ-1,2	ТК I-26	ТК I-27	0,3	91,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	5731,121
БУ-1,2	УТ-80а	ул. Калинина, 78	0,025	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
БУ-1,2	УТ-79а	УТ-78а	0,07	44	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1303,623
БУ-1,2	УТ-78а	ж/д пр. Мира, 77	0,025	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	УТ-78а	УТ-78	0,07	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	503,673
БУ-1,2	УТ-78	ж/д ул. Калинина, 84/1	0,02	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-78	УТ-77а	0,05	11,68	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	305,163
БУ-1,2	УТ-77а	ж/д ул. Калинина, 84/2	0,02	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-77а	ж/д ул. Калинина, 82/1, 82/2	0,025	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	УТ-77а	ж/д ул. Калинина, 86	0,02	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	УТ IV-14/2	УТ IV-14/3	0,07	8,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	251,836
БУ-1,2	УТ IV-14/3	ж/д ул. Школьная, 12	0,025	11,54	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	301,506
БУ-1,2	УТ IV-14/3	УТ-97а	0,07	41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1214,740
БУ-1,2	УТ-97а	ж/д ул. Школьная, 14	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
БУ-1,2	УТ-97а	ж/д ул. Школьная, 16	0,025	19,36	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	505,819
БУ-1,2	УТ-97а	УТ-98а	0,05	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	496,413
БУ-1,2	УТ-98а	ж/д ул. Калинина, 88	0,025	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-98а	УТ-99а	0,05	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	627,048
БУ-1,2	УТ-99а	ж/д ул. Калинина, 90	0,025	5,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	143,699
БУ-1,2	УТ-99а	ж/д ул. Калинина, 109	0,032	37	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	966,699
БУ-1,2	ТК IV-10	смена диаметра 1	0,05	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	смена диаметра 1	смена диаметра 2	0,04	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
БУ-1,2	ТК IV-9	ТК IV-9/1	0,15	44	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2017,624
БУ-1,2	УТ-16а	УТ-68а	0,025	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	УТ-68а	ж/д ул. Калинина, 83	0,02	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
БУ-1,2	УТ-16а	ж/д ул. Калинина, 87	0,025	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
БУ-1,2	УТ-16а	УТ-69а	0,1	52	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1540,646
БУ-1,2	УТ-69а	ж/д ул. Калинина, 89	0,025	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	УТ-69а	ж/д ул. Калинина, 66	0,025	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	235,143
БУ-1,2	УТ-69а	УТ-70а	0,1	37	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1096,229
БУ-1,2	УТ-70а	ж/д ул. Калинина, 91	0,032	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
БУ-1,2	УТ-70а	ж/д ул. Калинина, 68	0,032	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
БУ-1,2	УТ-70а	УТ-71а	0,1	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	562,928
БУ-1,2	УТ-71а	ж/д ул. Калинина, 70	0,025	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-71а	УТ-71а /1	0,1	14,41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	426,937
БУ-1,2	УТ-71а /1	УТ-72а	0,1	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	562,928
БУ-1,2	УТ-72а	ж/д ул. Калинина, 95	0,025	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	УТ-72а	УТ-73а	0,1	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	651,812
БУ-1,2	УТ-73а	ж/д ул. Калинина, 72	0,032	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
БУ-1,2	УТ-73а	УТ-74а	0,07	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
БУ-1,2	УТ-74а	ж/д ул. Калинина, 74	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
БУ-1,2	УТ-74а	ж/д ул. Калинина, 97	0,025	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	УТ-74а	УТ-75а	0,07	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	622,184
БУ-1,2	УТ-75а	ж/д ул. Калинина, 99	0,025	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
БУ-1,2	УТ-75а	УТ-76а	0,07	31	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	918,462
БУ-1,2	УТ-76а	ж/д ул. Калинина, 76-1,76-2	0,032	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
БУ-1,2	УТ-122а/1	ж/д ул. Калинина, 129	0,032	3,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	91,445
БУ-1,2	УТ-6/2	ж/д ул. Школьная, 3	0,04	15,02	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	392,428
БУ-1,2	ТК 1-1	ТК 1-1 "А"	0,4	36	подзем.кан.	до 1989	2024-2043	3283,027
БУ-1,2	УТ-10	СЗА УТ-10	0,05	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	26,127
БУ3 общий коллектор	БУ №3	УТ-БУ №3	1	1	надзем.	до 1997	2024-2043	137,198
Котельная Больницы	УТ-4	УТ-5	0,1	48	надзем.	до 1997	2024-2043	1070,246
Котельная Больницы	УТ-1	УТ-3	0,1	17	надзем.	до 1997	2024-2043	379,046
Котельная Больницы	УТ-3	УТ-4	0,1	17	надзем.	до 1997	2024-2043	379,046
Котельная Больницы	УТ-4	Кухня, ул. 60 лет Октября, 1	0,1	4,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	133,325
Котельная Больницы	разветвление	ж/д ул. Ленина, 47/1	0,025	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
Котельная Больницы	УТ-6	разветвление	0,025	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
Котельная Больницы	УТ-5	УТ-6	0,04	75	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1959,525

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Котельная Больницы	УТ-6	ДЮСШТ, ул. 60 лет Октября, 1а	0,04	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	26,127
Котельная Больницы	УТ-6	ж/д, Хамидулин В.Г., ул. Российская, 2а	0,025	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	574,794
Котельная Больницы	УТ-3	УТ-6	0,05	60	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	855,581
Котельная Больницы	УТ-6	ж/д ул. Ленина, 47/2	0,025	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
Котельная Больницы	Котельная "Больницы"	Гаражи	0,04	15	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	213,895
Котельная Больницы	Котельная "Больницы"	УТ-1	0,1	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	148,139
Котельная Больницы	УТ-1	УТ-2	0,05	41	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	584,647
Котельная Больницы	УТ-2	ж/д ул. Кузбасская, 108	0,02	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
Котельная Больницы	УТ-2	ССМП ул. 60 лет Октября, 11	0,05	6,5	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	92,688
Котельная Больницы	УТ-1	ТК-1	0,05	120	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	1711,163
Котельная Больницы	ТК-1	ж/д ул. Куйбышева, 32	0,05	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
Котельная Больницы	ТК-1	ж/д ул. Куйбышева, 30	0,05	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
Котельная Больницы	УТ-5	Бол-ца, ООО "Виола" (аптека), Прачечная, ул. 60 лет Октября, 1	0,1	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	414,789
Котельная д/с №10	Котельная д/с №10 п. Малиновка	д/с №10,ул.Совесткая,44 (отоп)	0,08	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	503,673
Котельная Малышев Лог	ТК-2	УТ-3	0,08	37	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1096,229
Котельная Малышев Лог	УТ-3	ж/д ул. Невского, 17в	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
Котельная Малышев Лог	ТК-5	УТ-3'	0,05	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная Малышев Лог	УТ-3'	ж/д ул. Невского, 29в	0,04	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная Малышев Лог	УТ-3'	ж/д ул. Невского, 29г	0,04	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	705,429
Котельная Малышев Лог	ТК-5	УТ-3"	0,05	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
Котельная Малышев Лог	УТ-3"	ж/д ул. Невского, 19б	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная Малышев Лог	ТК-5	ТК-6	0,05	33	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	862,191
Котельная Малышев Лог	ТК-6	ж/д ул. Невского, 29а	0,025	13	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	339,651
Котельная Малышев Лог	ТК-6	УТ-7	0,05	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
Котельная Малышев Лог	Котельная Малышев Лог	ТК-1	0,1	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	118,511
Котельная Малышев Лог	УТ-13	ТК-14	0,05	39	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1018,953
Котельная Малышев Лог	ТК-1	УТ-2	0,076	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	266,650

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Котельная Малышев Лог	УТ-2-1	ж/д ул. Покрышкина, 16	0,057	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
Котельная Малышев Лог	ТК-18	КДЮСШ, ул. Покрышкина, 9	0,057	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
Котельная Малышев Лог	ТК-2	ТК-9	0,1	49	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1451,762
Котельная Малышев Лог	ТК-1	ТК-2	0,1	7,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	222,209
Котельная Малышев Лог	ТК-9	ж/д ул. Невского, 20	0,05	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
Котельная Малышев Лог	УТ-11	УТ-12	0,07	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	740,695
Котельная Малышев Лог	УТ-10	УТ-10-1	0,1	80	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2370,224
Котельная Малышев Лог	ТК-14	ж/д ул. Покрышкина, 19	0,04	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
Котельная Малышев Лог	ТК-14	ТК-15	0,05	68	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1776,636
Котельная Малышев Лог	ТК-15	ж/д ул. Набержная, 50	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная Малышев Лог	ТК-15	ж/д ул. Набережная, 33	0,04	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1567,620
Котельная Малышев Лог	УТ-12	УТ-13	0,07	108	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3199,802
Котельная Малышев Лог	УТ-12	ИП Бондарюк Р.Н.	0,05	115	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3004,605
Котельная Малышев Лог	УТ-16	ж/д ул. Набережная, 17/2	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная Малышев Лог	ТК-15	УТ-16	0,05	67	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1750,509
Котельная Малышев Лог	УТ-13	ж/д, Янина Л.И., ул. Покрышкина, 3	0,05	76	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1985,652
Котельная Малышев Лог	УТ-2	ТК-18	0,057	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
Котельная Малышев Лог	УТ-10-1	УТ-11	0,1	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,417
Котельная Малышев Лог	УТ-4	ж/д ул. Невского, 17а	0,032	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
Котельная Малышев Лог	УТ-2	УТ-2-1	0,076	66	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1955,435
Котельная Малышев Лог	УТ-11	КДЦ "Сюрприз"	0,05	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	418,032
Котельная Малышев Лог	УТ-10	ж/д ул. Невского, 18	0,05	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
Котельная Малышев Лог	ТК-9	УТ-10	0,1	39	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1155,484
Котельная Малышев Лог	УТ-16	ж/д ул. Набережная, 17/1	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Котельная Малышев Лог	УТ-7	ж/д ул. Невского, 29	0,05	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
Котельная Малышев Лог	УТ-7	УТ-8	0,05	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1567,620
Котельная Малышев Лог	УТ-8	ж/д ул. Невского, 33	0,032	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
Котельная Малышев Лог	ТК-6	ж/д ул. Невского, 27	0,025	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	182,889
Котельная Малышев Лог	УТ-3	УТ-4	0,08	33	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	977,717
Котельная Малышев Лог	УТ-4	ТК-5	0,07	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	651,812
Котельная Малышев Лог	УТ-3"	ж/д ул. Невского, 23	0,05	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	418,032
Котельная Садовая	ТК-15	ж/д ул. Ленина, 14	0,05	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная Садовая	ТК-16	ТК-17	0,3	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1691,150
Котельная Садовая	ТК-17	ТК-18	0,3	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1503,245
Котельная Садовая	ТК-17	ж/д ул. Ленина, 18	0,05	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
Котельная Садовая	ТК-18	ТК-23	0,3	106	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	6639,331
Котельная Садовая	ТК-18	ТК-19	0,05	130	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3396,510
Котельная Садовая	ТК-21	ТК-22	0,05	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
Котельная Садовая	ТК-23	ТК-24-2	0,3	305	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	19103,736
Котельная Садовая	УТ-2	ж/д ул. Садовая, 41	0,025	8	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	114,078
Котельная Садовая	ТК-6	УТ-2	0,025	18,5	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	263,804
Котельная Садовая	УТ-2	ж/д, и.п. Ионова О.П. павильон продукты ул. Садовая, 41/1	0,032	25	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	356,492
Котельная Садовая	ТК-5	ТК-6	0,07	77	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2281,341
Котельная Садовая	ТК-4	ТК-5	0,05	84	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2194,668
Котельная Садовая	ТК-11	д/с №12 ул. Ленина, 2	0,1	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	355,534
Котельная Садовая	ТК-11	ТК-14	0,05	53	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	755,764
Котельная Садовая	ТК-5	м-н ул. Садовая	0,025	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,667
Котельная Садовая	ТК-2	ж/д ул. Дзержинского, 3	0,032	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	418,032
Котельная Садовая	ТК-2	ТК-3	0,05	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	548,667
Котельная Садовая	ТК-14	Гаражи ул. Ленина, 2а	0,032	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
Котельная Садовая	ТК-14	МБУ "УЖК и ДК КГО", гаражи МУП "МКО" ул. Ленина, 1	0,032	67	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1750,509
Котельная Садовая	ТК-20	ж/д ул. Восточная, 6	0,025	3	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	42,779
Котельная Садовая	ТК-16	ж/д ул. Ленина, 16	0,05	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
Котельная Садовая	ТК-18	ж/д ул. Ленина, 20	0,05	45	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1175,715
Котельная Садовая	ТК-20	ТК-21	0,05	106	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2769,462

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Котельная Садовая	ТК-19	ТК-20	0,05	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1306,350
Котельная Садовая	ТК-12	УТ-15-1	0,05	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
Котельная Садовая	УТ-4	ж/д ул. Ленина, 15	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная Садовая	УТ-15-1	ж/д ул. Ленина, 5/1	0,015	2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	52,254
Котельная Садовая	УТ-15-1	ж/д ул. Ленина, 5/2	0,015	2	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	52,254
Котельная Садовая	ТК-22	ж/д ул. Восточная, 12а	0,05	100	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	1425,969
Котельная Садовая	ТК-22	ТК-22а	0,05	32	надзем.	до 1997	2024-2043	674,660
Котельная Садовая	ТК-22а	ж/д ул. Ленина, 36	0,05	19	надзем.	до 1997	2024-2043	400,580
Котельная Садовая	ТК-21	ж/д ул. Восточная, 2	0,032	5	подзем.бескан.	до 1997	2024-2043	71,298
Котельная Садовая	ТК-13	ТК-13-1	0,3	66	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4133,923
Котельная Садовая	ТК-1	ТК-4	0,05	140	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3657,780
Котельная Садовая	ТК-1	ТК-11	0,3	204	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	12777,581
Котельная Садовая	ТК-1	ТК-2	0,07	40	надзем.	до 1997	2024-2043	843,326
Котельная Садовая	ТК-3	ж/д ул. Дзержинского, 4	0,032	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	627,048
Котельная Садовая	ТК-12	ТК-13	0,3	66	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4133,923
Котельная Садовая	ТК-13	ж/д ул. Ленина, 9/2	0,05	80	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2090,160
Котельная Садовая	ТК-11	ТК-12	0,3	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3758,112
Котельная Садовая	ТК-14	УТ-4	0,05	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
Котельная Садовая	ТК-13-1	ТК-14	0,3	41	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2568,043
Котельная Садовая	ТК-35	ТК-36	0,25	198	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	10992,307
Котельная Садовая		ТК-44	0,125	155	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	7107,541
Котельная Садовая	ТК-44	ж/д ул. 60 лет Октября, 29	0,125	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	687,827
Котельная Садовая	УТ-47-1	ж/д ул. 60 лет Октября, 25	0,1	2	подвал	до 1997	2024-2043	23,017
Котельная Садовая	УТ-47-1	ж/д ул. 60 лет Октября, 27	0,1	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
Котельная Садовая	ТК-46	ТК-47	0,15	200	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	9171,020
Котельная Садовая	ТК-45	Склад №1 и №2 шк.№30 ул. 60 лет Октября, 19-2	0,1	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	829,578
Котельная Садовая	ТК-42	ТК-43	0,25	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2220,668
Котельная Садовая	ТК-43	шк.№30 ул. 60 лет Октября, 19-1	0,1	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,417
Котельная Садовая	ТК-43	ТК-45	0,25	44	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2442,735
Котельная Садовая	ТК-45	ТК-46	0,2	102	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4677,220
Котельная Садовая	ТК-48	ТК-49	0,15	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2751,306
Котельная Садовая	ТК-46	ТК-48	0,15	48	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2201,045
Котельная Садовая	ТК-49	ж/д ул. 60 лет Октября, 21	0,1	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
Котельная Садовая	ТК-49	ж/д ул. 60 лет Октября, 23	0,1	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	237,022
Котельная Садовая	ТК-48	"Чибис" ул. 60 лет Октября, 23-2	0,05	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Котельная Садовая	ТК-49	ж/д ул. 60 лет Октября, 21а	0,1	76	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2251,713
Котельная Садовая	ТК-42	ж/д ул. 60 лет Октября, 17	0,1	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	711,067
Котельная Садовая	ТК-38	УТ-38-1	0,15	45	подвал	до 1997	2024-2043	683,249
Котельная Садовая	ТК-40	ТК-41	0,25	76	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4219,269
Котельная Садовая	ТК-41	ТК-42	0,25	86	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	4774,436
Котельная Садовая	ТК-36	ТК-38	0,25	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2775,835
Котельная Садовая	УТ-38-1	ж/д ул. 60 лет Октября, 9	0,1	1	подвал	до 1997	2024-2043	11,509
Котельная Садовая	УТ-38-2	ж/д ул. 60 лет Октября, 11	0,1	1	подвал	до 1997	2024-2043	11,509
Котельная Садовая	ТК-41	ж/д ул. 60 лет Октября, 15	0,1	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	414,789
Котельная Садовая	УТ-38-2	ц/с №1, бассейн ул. 60 лет Октября, 11а	0,07	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,417
Котельная Садовая	УТ-38-1	УТ-38-2	0,15	45	подвал	до 1997	2024-2043	683,249
Котельная Садовая	ТК-40	ТК-34-1	0,1	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
Котельная Садовая	ТК-34-1	ж/д ул. 60 лет Октября, 13	0,05	18	подвал	до 1997	2024-2043	256,674
Котельная Садовая	ТК-34-1	ООО Вагнер, Жуковицкая М.А., ул. 60 лет Октября, 13	0,05	60	подвал	до 1997	2024-2043	855,581
Котельная Садовая	ТК-41	УТ-35-1	0,05	40	надзем.	до 1997	2024-2043	843,326
Котельная Садовая	УТ-35-1	Адм-ция, МОУ ДШИ №37, ЦБС г. Калтан ф-л, МАУ "МФЦ КГО", ул. 60 лет Октября, 32	0,05	30	надзем.	до 1997	2024-2043	632,494
Котельная Садовая	ТК-15	ТК-16	0,3	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1753,786
Котельная Садовая	ТК-14	ТК-15	0,3	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1565,880
Котельная Садовая	ТК-15	ж/д ул. Ленина, 17	0,05	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1306,350
Котельная Садовая	ТК-24-2	ТК-24	0,3	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1252,704
Котельная Садовая	ТК-47	УТ-47-1	0,15	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	917,102
Котельная Садовая	ТК-43		0,125	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2292,755
Котельная Садовая	УТ-35-1	Магазин ул. 60 лет Октября, 32	0,05	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
Котельная Садовая	ТК-39	ТК-40	0,25	70	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3886,169
Котельная Садовая	ТК-38	ТК-39	0,25	118	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	6550,971
Котельная Садовая	ТК-37	МБОУ ДОД "КДЮСШ" спортзал, ДК "Прогресс", ул. 60 лет Октября, 30	0,05	60	надзем.	до 1997	2024-2043	1264,988
Котельная Садовая	ТК-33	ТК-34	0,1	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	888,834
Котельная Садовая	ТК-36	ТК-37	0,125	64	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2934,726
Котельная Садовая	ТК-33	ТК-35	0,25	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2220,668
Котельная Садовая	ТК-33	д/с №37 ул. 60 лет Октября, 22а	0,1	57	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1688,785
Котельная Садовая	ТК-33	МБОУ ДОД ДЮЦ ул. 60 лет Октября, 22	0,1	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	888,834

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Котельная Садовая	ТК-31	Магазин, офис, парикмахермкая, ул. 60 лет Октября, 20	0,08	65	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1925,807
Котельная Садовая	ТК-31	ж/д, ф.л. Шкурина А.А, и.п. Черепанова А.Ю, ул. 60 лет Октября, 18	0,1	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
Котельная Садовая	ТК-30	ТК-31	0,07	29	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	859,206
Котельная Садовая	ТК-32	ж/д ул. 60 лет Октября, 16	0,1	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	414,789
Котельная Садовая	ТК-34	ОГПС-12, гараж Угольная компания, ул. 60 лет Октября, 5а	0,05	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	209,016
Котельная Садовая	ТК-34	Гаражи, ул. 60 лет Октября, 5	0,05	7,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	195,953
Котельная Садовая	ТК-32	ж/д ул. 60 лет Октября, 14	0,1	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	711,067
Котельная Садовая	ТК-28	ж/д ул. 60 лет Октября, 2	0,08	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	237,022
Котельная Садовая	ТК-24	ТК-25	0,15	120	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	5502,612
Котельная Садовая	ТК-24	ТК-24-1	0,3	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	626,352
Котельная Садовая	ТК-24-1	ТК-29	0,3	58	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3632,842
Котельная Садовая	ТК-24-1	ИП Прокушева Т.Г., ИП Лидовских О.Е., ИП Тимошенко И.З., ул. 60 лет Октября, 10	0,015	35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	914,445
Котельная Садовая	ТК-24-2	Гараж ул. 60 лет Октября, 10	0,025	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
Котельная Садовая	ТК-29	ТК-30	0,07	64	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1896,179
Котельная Садовая	ТК-24	ж/д, ф-л ГОВД, ул. 60 лет Октября, 10	0,07	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	711,067
Котельная Садовая	ТК-29	ТК-32	0,3	44	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2755,949
Котельная Садовая	ТК-27	ж/д ул. 60 лет Октября, 4	0,08	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
Котельная Садовая	ТК-26	ж/д, Магазин, ул. 60 лет Октября, 6	0,08	16	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	474,045
Котельная Садовая	ТК-25	ж/д ул. 60 лет Октября, 8	0,07	32	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	948,090
Котельная Угольная	ТК-1 (ГВС)	ж/д ул. Угольная, 3(ГВС)	0,1	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
Котельная Угольная	ТК-1 (ГВС)	ТК-2 (ГВС)	0,15	65	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2980,582
Котельная Угольная	ТК-2 (ГВС)	ТК-3 (ГВС)	0,1	55	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1629,529
Котельная Угольная	СМ Н-П (ГВС)	ТК-1 (ГВС)	0,1	54,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1614,715
Котельная Угольная	Котельная "Угольная" п. Малиновка (ГВС)	СМ Н-П (ГВС)	0,1	111	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3288,686
Котельная Угольная	ТК-3 (ГВС)	ж/д ул. Угольная, 4 (ГВС)	0,07	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1777,668
Котельная Угольная	ТК-3 (ГВС)	ж/д ул. Угольная, 1 (ГВС)	0,1	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	888,834
Котельная Угольная	ТК-2 (ГВС)	ж/д ул. Угольная, 2 (ГВС)	0,1	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
Котельная Угольная	ТК-1 (отоп)	ж/д ул. Угольная, 3 (отоп)	0,1	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
Котельная Угольная	ТК-3 (отоп)	ж/д ул. Угольная, 4 (отоп)	0,1	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1777,668
Котельная Угольная	ТК-1 (отоп)	ТК-2 (отоп)	0,15	65	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2980,582
Котельная Угольная	Котельная "Угольная" п.	СМ Н-П (отоп)	0,15	111	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	5089,916

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
	Малиновка (отоп)							
Котельная Угольная	СМ Н-П (отоп)	ТК-1 (отоп)	0,15	54,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2499,103
Котельная Угольная	ТК-2 (отоп)	ж/д, Магазин ул. Угольная, 2 (отоп)	0,1	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
Котельная Угольная	ТК-2 (отоп)	ТК-3 (отоп)	0,15	55	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2522,031
Котельная Угольная	ТК-3 (отоп)	ж/д ул. Угольная, 1 (отоп)	0,15	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1375,653
Котельная Угольная	Котельная "Угольная" п. Малиновка (отоп)	Гидроузел, ул. Угольная	0,05	110	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2873,970
Котельная школы №29	Котельная школы №29 п. Малышев Лог	ТК-1	0,1	22	надзем.	до 1997	2024-2043	490,530
Котельная школы №29	ТК-1	УТ-Школа №29	0,1	18	надзем.	до 1997	2024-2043	401,342
Котельная школы №29	УТ-Школа №29	Школа №29(1)	0,05	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
Котельная школы №29	ТК-2	Школа №29(спортзал, матерские)	0,08	5	подвал	до 1997	2024-2043	71,298
Котельная школы №29	УТ-Школа №29	ТК-2	0,08	61	надзем.	до 1997	2024-2043	1286,072
Котельная школы №8	Котельная с.Сарбала	ТК-1 (отоп)	0,1	7,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	222,209
Котельная школы №8	ТК-1 (отоп)	СОШ №30, ул. Садовая, 11	0,07	17,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	518,487
Котельная школы №8	ТК-1 (отоп)	ТК-2 (отоп)	0,1	60	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1777,668
Котельная школы №8	ТК-2 (отоп)	МДОУ Детский сад № 11, ул. Садовая, 11(отоп)	0,05	25	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	653,175
Котельная школы №8	ТК-2 (отоп)	УТ -1	0,1	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1185,112
Котельная школы №8	УТ -1	Амбул-ия, ул. Садовая, 33	0,032	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
Котельная школы №8	УТ -1	ж/д ул. Садовая, 42	0,08	45	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1333,251
т/м от БУ-3 на КЗ КВОИТ	УТ-2/1	ООО КЗ «КВОиТ»	0,3	54,24	надзем.	до 1997	2024-2043	2669,136
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный		01-УЗВ-05	0,7	290,2	надзем.	до 1997	2024-2043	29100,586
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	КСЗ	01-УЗВ-04	0,7	947,05	надзем.	до 1997	2024-2043	94967,986
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	01-УЗВ-04		0,7	43	надзем.	до 1997	2024-2043	4311,941
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	КСЗ-3	КСЗ	0,7	2792,25	надзем.	до 1997	2024-2043	280000,380
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-49(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 26(гвс)	0,025	10,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	274,334
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-4(от)	УТ-5(от)	0,3	43	надзем.	до 1997	2024-2043	2116,018
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-28(от)	УТ-29(от)	0,2	138	надзем.	до 1997	2024-2043	4185,058

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-44/1(гвс)	УТ-59(гвс)	0,07	34	надзем.	до 1997	2024-2043	716,827
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-56(гвс)	УТ-44/1(гвс)	0,07	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-44/1(от)	УТ-59(от)	0,1	34	надзем.	до 1997	2024-2043	758,091
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-56(от)	УТ-44/1(от)	0,1	5	надзем.	до 1997	2024-2043	111,484
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-59(гвс)	УТ-49(гвс)	0,07	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-59(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 18(гвс)	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-58(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 26(гвс)	0,025	14	надзем.	до 1997	2024-2043	295,164
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-57(гвс)	УТ-58(гвс)	0,032	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-57(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 24(гвс)	0,025	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-56(гвс)	УТ-57(гвс)	0,032	49	надзем.	до 1997	2024-2043	1033,074
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-40'(гвс)	УТ-56(гвс)	0,07	28	надзем.	до 1997	2024-2043	590,328
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-40'(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 12а(гвс)	0,025	19	надзем.	до 1997	2024-2043	400,580
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-52(гвс)	УТ-40'(гвс)	0,07	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-53(гвс)	УТ-54(гвс)	0,05	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	731,556
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-53(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 16(гвс)	0,025	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-52(гвс)	УТ-53(гвс)	0,05	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	574,794
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-53(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 16(от)	0,032	15	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	391,905
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-53(от)	УТ-54(от)	0,08	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	829,578

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-52(от)	УТ-53(от)	0,08	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	651,812
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-51(гвс)	УТ-52(гвс)	0,07	74	надзем.	до 1997	2024-2043	1560,152
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-50(гвс)	Поликлиника (гвс)	0,025	18	надзем.	до 1997	2024-2043	379,497
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-51(от)	УТ-52(от)	0,1	74	надзем.	до 1997	2024-2043	1649,963
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-59(от)	УТ-49(от)	0,1	5	надзем.	до 1997	2024-2043	111,484
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-59(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 18(от)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-1/1	Очистные сооружения МУП КГО "УКВО"	0,05	103	подвал	до 1997	2024-2043	1468,748
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-22(от)	ж/д ул. Дзержинского, 18(от)	0,05	35	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	914,445
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-9(гвс)	ТК-10(гвс)	0,1	48	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1422,134
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-9(от)	ж/д ул. Дзержинского, 63 (от)	0,07	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	207,395
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-26(от3)	УТ-15(от)	0,15	20	надзем.	до 1997	2024-2043	548,428
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-15(от)	УТ-27'(от)	0,15	5	надзем.	до 1997	2024-2043	137,107
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дружбы, 50(от)	ж/д ул. Дзержинского, 50(от)	0,05	1	надзем.	до 1997	2024-2043	21,083
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-27'(от)	УТ-ул. Дружбы, 50(от)	0,1	59	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1748,040
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-27'(от)	УТ-15/1(от)	0,1	70	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2073,946
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-15/1(от)	Мартемьянова (маг. Продукты), Клепиков А.А.	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-15/1(от)	ж/д, Магазин, ул. Дзержинского, 53(от)	0,1	44	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1303,623
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-15/1гвс)	Мартемьянова (маг. Продукты), Клепиков А.А.	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дружбы, 50(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 50(гвс)	0,032	1	надзем.	до 1997	2024-2043	21,083
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дружбы, 50(гвс)	ж/д, ООО "Чибис", ул. Дзержинского, 51(гвс)	0,05	56	надзем.	до 1997	2024-2043	1180,656
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-15/1(от)	ООО "Стронк" прод.магазин	0,04	36,96	надзем.	до 1997	2024-2043	779,233
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-33(от)	УТ-34(от)	0,1	49	надзем.	до 1997	2024-2043	1092,543
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-33(гвс)	УТ-34(гвс)	0,05	49	надзем.	до 1997	2024-2043	1033,074
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-33(гвс)	ТК-25(гвс)	0,05	40	надзем.	до 1997	2024-2043	843,326
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ ЦТП п. Постоянный (от)	УТ-69(от)	0,125	85	надзем.	до 1997	2024-2043	2117,877
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-69(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 31(гвс)	0,032	72	надзем.	до 1997	2024-2043	1517,986
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-70(от)	УТ-71 (от)	0,125	30	надзем.	до 1997	2024-2043	747,486
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-71 (от)	УТ-72(от)	0,125	58	надзем.	до 1997	2024-2043	1445,140
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-72(от)	ТК-73 (от)	0,125	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	641,971
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-73 (от)	ТК-74(от)	0,125	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	641,971
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-51(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 20	0,05	101	надзем.	до 1997	2024-2043	2129,397
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-56(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 20(гвс)	0,025	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-56(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 20(от)	0,032	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-58(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 21(гвс)	0,025	36	надзем.	до 1997	2024-2043	758,993
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-72(от)	ж/д ул. Дзержинского, 33(от)	0,032	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	731,556
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-72(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 33(гвс)	0,032	28	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	731,556

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дзержинского, 35(от)	ТК-75 (от)	0,1	45	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1333,251
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-75 (от)	ж/д ул. Дзержинского, 37(от)	0,1	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	414,789
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-25(от)	УТ-37(от)	0,1	30	надзем.	до 1997	2024-2043	668,904
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-25(гвс)	УТ-37(гвс)	0,05	30	надзем.	до 1997	2024-2043	632,494
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-78(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 29 (от)	0,04	20	надзем.	до 1997	2024-2043	421,663
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-78(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 29 (гвс)	0,02	20	надзем.	до 1997	2024-2043	421,663
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-49(от)	УТ-60(от)	0,1	24	надзем.	до 1997	2024-2043	535,123
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-59(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 16(от)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-59(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 16(гвс)	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-49(гвс)	УТ-60(гвс)	0,07	24	надзем.	до 1997	2024-2043	505,995
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-69(от)	ж/д ул. Дзержинского, 31(от)	0,05	72	надзем.	до 1997	2024-2043	1517,986
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-40'(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 12а(от), гараж	0,032	19	надзем.	до 1997	2024-2043	400,580
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-58(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 26(от)	0,032	14	надзем.	до 1997	2024-2043	295,164
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-56(от)	УТ-57(от)	0,05	49	надзем.	до 1997	2024-2043	1033,074
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дзержинского, 35(от)	ж/д, ООО "КЭнК", ул. Дзержинского, 35(от)	0,125	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	137,565
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-74(от)	УТ-ул. Дзержинского, 35(от)	0,125	70	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	3209,857
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-74(от)	ТК-77(от)	0,05	91	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2377,557
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-77(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 24	0,032	28	надзем.	до 1997	2024-2043	590,328

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-77(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 26(от)	0,032	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,159
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-74(гвс)	ТК-77(гвс)	0,032	91	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2377,557
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-77(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 26(гвс)	0,032	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	444,159
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-77(от)	ТК-78(от)	0,032	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-78(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 27(от)	0,032	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-77(гвс)	ТК-78(гвс)	0,032	40	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1045,080
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-78(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 27(гвс)	0,025	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дзержинского, 35(гвс)	ж/д, ООО "КЭнК", ул. Дзержинского, 35(гвс)	0,08	3	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	88,883
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-50(от)	Поликлиника (от)	0,032	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-52(от)	УТ-40'(от)	0,1	2	надзем.	до 1997	2024-2043	44,594
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-57(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 24(от)	0,032	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-57(от)	УТ-58(от)	0,05	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-58(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 21(от)	0,032	36	надзем.	до 1997	2024-2043	758,993
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-40'(от)	УТ-56(от)	0,1	28	надзем.	до 1997	2024-2043	624,310
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-38(гвс)	д/с №7(гвс)	0,05	81	надзем.	до 1997	2024-2043	1707,734
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-37(гвс)	ж/д, МОУ ДОД ДШИ №43, ул. Дзержинского, 14(гвс)	0,05	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	522,540
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дзерж. 67(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 67 вв1 (гвс)	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-Дзержинского, 61(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 61(гвс)	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	Тк-14(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 61/1(гвс)	0,08	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-5(от)	ТК-6(от)	0,3	75	надзем.	до 1997	2024-2043	3690,730
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дзерж. 67(от)	ж/д ул. Дзержинского, 67 вв2 (от)	0,07	30	подвал	до 1997	2024-2043	427,791
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ул. Дзерж. 67(от)	ж/д ул. Дзержинского, 67 вв1 (от)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-10(от)	УТ-ул. Дзерж. 67(от)	0,1	45	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1333,251
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-10(от)	ж/д ул. Дзержинского, 65(от)	0,07	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-9(от)	ТК-10(от)	0,1	48	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1422,134
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-8(от)	ТК-9(от)	0,2	50	надзем.	до 1997	2024-2043	1516,326
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-8(от)	ж/д ул. Дзержинского, 59(от)	0,1	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	177,767
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-7(от)	ТК-8(от)	0,2	79	надзем.	до 1997	2024-2043	2395,794
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-Дзержинского, 61(от)	ж/д ул. Дзержинского, 61а(от)	0,08	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	888,834
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-Дзержинского, 61(от)	ж/д ул. Дзержинского, 61(от)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-7(от)	УТ-Дзержинского, 61(от)	0,08	7	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	207,395
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-6(от)	ТК-7(от)	0,2	107	надзем.	до 1997	2024-2043	3244,937
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-15(от)	ж/д, МОВД "Осинниковский" опопрный пункт, ул. Дзержинского, 57(от)	0,1	26	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	770,323
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-15(от)	ж/д ул. Дзержинского, 55(от)	0,1	8	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	237,022
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-14(от)	ТК-15(от)	0,15	50	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2292,755
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-14(от)	ж/д ул. Дзержинского, 61/1(от)	0,08	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-13(от)	ТК-14(от)	0,15	65	надзем.	до 1997	2024-2043	1782,392
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-11(от)	ТК-13(от)	0,25	53	надзем.	до 1997	2024-2043	2297,679
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-6(от)	ТК-11 (от)	0,25	107	надзем.	до 1997	2024-2043	4638,710
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-45(от)	УТ-46(от)	0,1	38	надзем.	до 1997	2024-2043	847,278
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-44(от)	УТ-45(от)	0,1	29	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	859,206
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-43(от)	УТ-44(от)	0,125	15	надзем.	до 1997	2024-2043	373,743
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-21	ж/д ул. Дзержинского, 4(от)	0,1	15	надзем.	до 1997	2024-2043	334,452
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-42(от)	УТ-43(от)	0,125	15	надзем.	до 1997	2024-2043	373,743
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-40(от)	УТ-42(от)	0,125	12	надзем.	до 1997	2024-2043	298,994
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-39(от)	УТ-40(от)	0,125	37	надзем.	до 1997	2024-2043	921,899
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-38(от)	УТ-39(от)	0,125	13	надзем.	до 1997	2024-2043	323,911
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-38(от)	д/с №7(от)	0,08	81	надзем.	до 1997	2024-2043	1707,734
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-37(от)	ж/д, МОУ ДОД ДШИ №43, ул. Дзержинского, 14(от)	0,07	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-35(от)	УТ-37(от)	0,15	8,5	надзем.	до 1997	2024-2043	233,082
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-31(от)	УТ-35(от)	0,15	37	надзем.	до 1997	2024-2043	1014,592
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-30(от)	УТ-31(от)	0,2	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	871,247
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-29(от)	УТ-30(от)	0,2	19	надзем.	до 1997	2024-2043	576,204
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-54(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 14(гвс)	0,025	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-54(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 14(от)	0,032	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-48(от)	ИП Толстов (Баня)	0,04	81,22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	2122,035
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-66(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 6(гвс)	0,02	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-65(гвс)	ТК-66(гвс)	0,05	47	надзем.	до 1997	2024-2043	990,908
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-65(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 7а(гвс)	0,02	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-64(гвс)	УТ-65(гвс)	0,05	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-64(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 8(гвс)	0,02	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-63(гвс)	УТ-64(гвс)	0,05	39	надзем.	до 1997	2024-2043	822,242
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-63(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 9(гвс)	0,02	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-62(гвс)	УТ-63(гвс)	0,025	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-62(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 12(гвс)	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-61(гвс)	УТ-62(гвс)	0,05	27	надзем.	до 1997	2024-2043	569,245
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-61(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 12а(гвс)	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-60(гвс)	УТ-61(гвс)	0,05	30	надзем.	до 1997	2024-2043	632,494
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-60(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 14(гвс)	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-55(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 7а(гвс)	0,025	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-55(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 10(гвс)	0,025	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-55(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 10(от)	0,032	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	365,778

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-55(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 7а(от)	0,032	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	313,524
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-42(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 8(гвс)	0,05	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	261,270
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-42(от)	ж/д ул. Дзержинского, 8(от)	0,07	10	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	296,278
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-39(от)	ООО Гермес, ул. Дзержинского, 10(от)	0,04	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-37(от)	ФГУП "ВГСЧ" (адм. зд)	0,1	22	надзем.	до 1997	2024-2043	490,530
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-37(от)	ФГУП "ВГСЧ" (хим. лаб)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ВГСЧтк(от)	УТ-37(от)	0,1	14	надзем.	до 1997	2024-2043	312,155
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ВГСЧтк(от)	ФГУП "ВГСЧ"(тепловой комплекс)	0,05	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ВГСЧввод2(от)	УТ-ВГСЧтк(от)	0,1	5	надзем.	до 1997	2024-2043	111,484
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ВГСЧввод1(от)	УТ-ВГСЧввод2(от)	0,1	5	надзем.	до 1997	2024-2043	111,484
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ВГСЧввод1(от)	ФГУП "ВГСЧ"(гараж2от)	0,05	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-36(от)	УТ-ВГСЧввод1(от)	0,1	7	надзем.	до 1997	2024-2043	156,078
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-36(от)	ФГУП "ВГСЧ"(слесарный цех)	0,07	55,5	надзем.	до 1997	2024-2043	1170,114
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-33(от)	ТК-25(от)	0,1	40	надзем.	до 1997	2024-2043	891,872
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-32(от)	УТ-33(от)	0,1	55	надзем.	до 1997	2024-2043	1226,324
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-34(от)	МОУ ДОД ДЩИ №43(от)	0,032	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	СЗА (магистраль)	КСЗ-3	0,7	1678,29	надзем.	до 1997	2024-2043	168295,044
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-19	ТК-20(от)	0,25	62	надзем.	до 1997	2024-2043	2687,851

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-17(от)	УТ-19	0,25	44	надзем.	до 1997	2024-2043	1907,507
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ ЦТП п. Постоянный (от)	УТ-1	0,3	25	надзем.	до 1997	2024-2043	1230,243
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-1	УТ-2/1(от)	0,3	45	надзем.	до 1997	2024-2043	2214,438
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-37(от)	УТ-38(от)	0,15	129,5	надзем.	до 1997	2024-2043	3551,073
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-16(от)	д/с №15(от)	0,1	20	надзем.	до 1997	2024-2043	445,936
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-16(гвс)	д/с №15(гвс)	0,1	20	надзем.	до 1997	2024-2043	445,936
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-2(от)	УТ-3(от)	0,3	25	надзем.	до 1997	2024-2043	1230,243
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-69(от)	УТ-70(от)	0,125	28	надзем.	до 1997	2024-2043	697,654
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-70(от)	ж/д ул. Дзержинского, 32а(от)	0,05	40	надзем.	до 1997	2024-2043	843,326
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-70(гвс)	ж/д ул. Дзержинского, 32а(гвс)	0,032	40	надзем.	до 1997	2024-2043	843,326
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-11(от)	ТК-12(от)	0,15	73	надзем.	до 1997	2024-2043	2001,763
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-12(от)	к/д, МУ "ЦБС", ип Владимиров, ул. Дзержинского, 38(от)	0,1	17	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	503,673
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-18(от)	ж/д, УМИ г. Калтан, МастерСервис, ул. Дзержинского, 42(от)	0,1	6	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	177,767
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-16(от)	ТК-17(от)	0,25	33	надзем.	до 1997	2024-2043	1430,630
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-49(гвс)	МАУ "МФЦ КГО" (гвс)	0,025	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	496,413
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-49(от)	ж/д ул. Дзержинского, 26(от)	0,032	10,5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	274,334
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-49(от)	МАУ "МФЦ КГО", МУП "УК ЖКХ", (от)	0,032	19	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	496,413
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-4(от)	УТ-28(от)	0,2	69	надзем.	до 1997	2024-2043	2092,529

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-17(от)	ТК-18(от)	0,15	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	1100,522
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-18(от)	ж/д, Магазин, парикмахерская, почта России, ул. Дзержинского, 40(от)	0,1	9	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	266,650
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-13(от)	ТК-16(от)	0,25	67	надзем.	до 1997	2024-2043	2904,613
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-3(от)	УТ-4(от)	0,3	37	надзем.	до 1997	2024-2043	1820,760
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-2/1(от)	УТ-2(от)	0,3	3	надзем.	до 1997	2024-2043	147,629
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-12(от)	ТК-12/1(от)	0,1	46	надзем.	до 1997	2024-2043	1025,653
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-12/1(от)	ж/д, д/сад №15, Магазин, ООО "Аптека", ул. Дзержинского, 36(от2)	0,1	14	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	414,789
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ЦТП №3 РД	ЦТП №3 РД	0,3	1	подвал	до 1997	2024-2043	30,524
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ЦТП №3 РД	ЦТП №3	0,3	1	подвал	до 1997	2024-2043	30,524
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ЦТП №3	УТ ЦТП п. Постоянный (от)	0,3	1	надзем.	до 1997	2024-2043	49,210
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	переход диаметров	ЦТП №3 вход	0,3	37	надзем.	до 1997	2024-2043	1820,760
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ЦТП №3 вход	ЦТП №3 РД	0,3	1	подвал	до 1997	2024-2043	30,524
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-20(от)	ж/д ул. Дзержинского, 44(от)	0,1	15	надзем.	до 1997	2024-2043	334,452
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-20(от)	УТ-21(от)	0,2	40	надзем.	до 1997	2024-2043	1213,060
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-21(от)	УТ-22(от)	0,2	16	надзем.	до 1997	2024-2043	485,224
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-22(от)	ж/д ул. Дзержинского, 46(от)	0,1	22	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	651,812
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-22(от)	УТ-23(от)	0,2	149	надзем.	до 1997	2024-2043	4518,650
т/м от БУ-3 на	УТ-23(от)	ж/д ул. Дзержинского, 48(от)	0,1	20	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	592,556

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Осинники; Постоянный								
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-БУ №3	УТ-1/1	0,8	1053,62	надзем.	до 1997	2024-2043	125442,238
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-1/1	СЗА (магистраль)	0,8	1534,37	надзем.	до 1997	2024-2043	182679,530
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-66(от)	ТК-67(от)	0,07	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-66(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 6(от)	0,032	20	надзем.	до 1997	2024-2043	421,663
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-65(от)	ТК-66(от)	0,07	47	надзем.	до 1997	2024-2043	990,908
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-65(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 7а(от)	0,032	18	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	470,286
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-64(от)	УТ-65(от)	0,07	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-64(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 8(от)	0,032	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-63(от)	УТ-64(от)	0,07	39	надзем.	до 1997	2024-2043	822,242
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-63(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 9(от)	0,032	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-62(от)	УТ-63(от)	0,07	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-62(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 12(от)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-61(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 12а(от)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-60(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 14(от)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-61(от)	УТ-62(от)	0,08	27	надзем.	до 1997	2024-2043	569,245
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-60(от)	УТ-61(от)	0,08	30	надзем.	до 1997	2024-2043	632,494
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-55(гвс)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 9 (гвс)	0,025	12	надзем.	до 1997	2024-2043	252,998
т/м от БУ-3 на	УТ-55(от)	ж/д ул. 2-я Новостройка, 9 (от)	0,025	12	надзем.	до 1997	2024-2043	252,998

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Осинники; Постоянный								
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-34(гвс)	МОУ ДОД ДЩИ №43(гвс)	0,032	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-37(гвс)	ФГУП "ВГСЧ" (адм. зд)	0,07	22	надзем.	до 1997	2024-2043	463,829
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-32(гвс)	УТ-33(гвс)	0,05	55	надзем.	до 1997	2024-2043	1159,573
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-54(гвс)	УТ-55(гвс)	0,05	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	783,810
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-54(от)	УТ-55(от)	0,07	30	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	888,834
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-66(гвс)	ТК-67(гвс)	0,05	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	Смена диметра(УТ-54гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 3(гвс)	0,025	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-68(гвс)	Смена диметра(УТ-54гвс)	0,025	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	627,048
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	Смена диметра(УТ-54от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 3(от)	0,032	4	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	104,508
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-68(от)	Смена диметра(УТ-54от)	0,032	24	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	627,048
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-67(гвс)	УТ-68(гвс)	0,032	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	705,429
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-67(гвс)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 7(гвс)	0,02	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-67(от)	УТ-68(от)	0,05	27	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	705,429
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-67(от)	ж/д ул. 1-я Новостройка, 7(от)	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ЦТП-Красная орловка	с. Красная орловка	1	1	надзем.	до 1997	2024-2043	137,198
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-Красная орловка	ЦТП-Красная орловка	0,2	11,7	надзем.	до 1997	2024-2043	354,820
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-ЦТП (гвс)	г. Осинники (гвс)	0,25	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	55,517
т/м от БУ-3 на	УТ-ЦТП (от)	г. Осинники (от)	0,5	1	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	109,420

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
Осинники; Постоянный								
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ЦТП №1	УТ-ЦТП (от)	0,5	7,49	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	819,553
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-Красная орловка	ЦТП №1	0,7	1696	надзем.	до 1997	2024-2043	170070,962
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ПНС (проект)	01-УЗВ-07	0,7	252,37	надзем.	до 1997	2024-2043	25307,081
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	01-УЗВ-06	ПНС (проект)	0,7	45	надзем.	до 1997	2024-2043	4512,496
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	01-УЗВ-07	УТ-Красная орловка	0,7	2776,26	надзем.	до 1997	2024-2043	278396,940
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	ТК-1	переход диаметров	0,25	800	надзем.	до 1997	2024-2043	34681,944
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-23(от)	УТ-26(от3)	0,15	141	надзем.	до 1997	2024-2043	3866,419
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	01-УЗВ-05	01-УЗВ-06	0,7	991,35	надзем.	до 1997	2024-2043	99410,288
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	КСЗ-3	ТК-1	0,25	12,7	надзем.	до 1997	2024-2043	550,576
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	УТ-26(от3)	ж/д ул. Дзержинского, 49(от3)	0,1	21	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	622,184
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-50	УТ-51	0,15	207	надзем.	до 1997	2024-2043	5676,232
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-54	ж/д ул. Шота Руставели, 23а	0,08	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Столовая	Столовая ФГСУВУ "СПУ"	0,05	85	надзем.	до 1997	2024-2043	1792,067
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Общежитие	Общежитие 1 ул. Руставели, 24	0,05	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Спортзал	Спортзал ФГСУВУ "СПУ"	0,05	7	надзем.	до 1997	2024-2043	147,582
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Школа	Адм корпус ФГСУВУ "СПУ"	0,05	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Школа	Ут-мастерские	0,1	100	надзем.	до 1997	2024-2043	2229,680
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Ут-мастерские	Мастерские ФГСУВУ "СПУ"	0,05	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Ут-мастерские	УТ-Баня	0,1	26	надзем.	до 1997	2024-2043	579,717
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-I	УТ-Школа	0,1	20	надзем.	до 1997	2024-2043	445,936

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-51	УТ-52	0,04	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-51	УТ-53	0,15	208	надзем.	до 1997	2024-2043	5703,653
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-53	УТ-54	0,1	103	надзем.	до 1997	2024-2043	2296,570
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-54	ж/д ул. Шота Руставели, 25	0,08	24	надзем.	до 1997	2024-2043	505,995
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-53	УТ-55	0,15	12	надзем.	до 1997	2024-2043	329,057
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-55	ж/д ул. Шота Руставели, 27	0,05	35	надзем.	до 1997	2024-2043	737,910
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-55	ЦТП	0,15	178	надзем.	до 1997	2024-2043	4881,011
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Спортзал	УТ-I	0,1	80	надзем.	до 1997	2024-2043	1783,744
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	ЦТП	УТ-ЦТП	1	1	надзем.	до 1997	2024-2043	137,198
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ЦТП	УТ-Столовая	0,15	5	надзем.	до 1997	2024-2043	137,107
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ЦТП	УТ-Спортзал	0,1	84	надзем.	до 1997	2024-2043	1872,931
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Столовая	УТ-Общежитие	0,07	18	надзем.	до 1997	2024-2043	379,497
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Общежитие	Общежитие 2 ул. Руставели, 24	0,05	50	надзем.	до 1997	2024-2043	1054,157
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-52	ж/д ул. Горького, 42	0,032	17	надзем.	до 1997	2024-2043	358,413
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-59	ж/д ул. Победы, 18	0,025	18	надзем.	до 1997	2024-2043	379,497
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-59	УТ-60'	0,1	14	надзем.	до 1997	2024-2043	312,155
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-60	ж/д ул. Победы, 16	0,032	31	надзем.	до 1997	2024-2043	653,577
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-60	УТ-61"	0,1	38	надзем.	до 1997	2024-2043	847,278
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-44	ж/д ул. Стахановская, 65-1	0,032	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-49'	УТ-49/1	0,025	35	надзем.	до 1997	2024-2043	737,910
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-47-2	ж/д ул. Стахановская, 63-2	0,05	75	надзем.	до 1997	2024-2043	1581,236
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-49	ж/д ул. Стахановская, 61	0,05	67	надзем.	до 1997	2024-2043	1412,570
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-49	УТ-49'	0,15	5	надзем.	до 1997	2024-2043	137,107
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-49'	УТ-50	0,15	17	надзем.	до 1997	2024-2043	466,164

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-50	УТ-56	0,15	40	надзем.	до 1997	2024-2043	1096,856
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-48-1	ж/д ул. Стахановская, 63-1	0,05	75	надзем.	до 1997	2024-2043	1581,236
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-57	УТ-58	0,1	27	надзем.	до 1997	2024-2043	602,014
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-52	ж/д ул. 1-я Горького, 43	0,04	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-58	ж/д ул. Победы, 13	0,025	8	надзем.	до 1997	2024-2043	168,665
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-58	УТ-59	0,1	11	надзем.	до 1997	2024-2043	245,265
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-60'	ж/д ул. Победы, 11	0,025	4	надзем.	до 1997	2024-2043	84,333
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-60'	УТ-60	0,1	38	надзем.	до 1997	2024-2043	847,278
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-61'	ж/д ул. Победы, 14	0,05	35	надзем.	до 1997	2024-2043	737,910
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-12'	УТ-23	0,15	894	надзем.	до 1997	2024-2043	24514,741
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-27	УТ-28	0,05	63	надзем.	до 1997	2024-2043	1328,238
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-30	ж/д ул. Стахановская, 71	0,032	21	надзем.	до 1997	2024-2043	442,746
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-30	УТ-31	0,05	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-28	ж/д ул. Стахановская, 73	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-31	ж/д ул. Стахановская, 73а	0,032	28	надзем.	до 1997	2024-2043	590,328
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-23	УТ-24	0,15	88	надзем.	до 1997	2024-2043	2413,084
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-23	ж/д ул. Победы, 42	0,032	8	надзем.	до 1997	2024-2043	168,665
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-31	УТ-32	0,05	59	надзем.	до 1997	2024-2043	1243,905
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-32	УТ-33	0,05	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-33	ж/д ул. Стахановская, 54	0,032	22	надзем.	до 1997	2024-2043	463,829
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-70	ж/д ул. Победы, 6	0,032	24	надзем.	до 1997	2024-2043	505,995
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-68	ж/д ул. Славы, 14	0,032	60	надзем.	до 1997	2024-2043	1264,988
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Смена д-м ул. Победы, 2	ж/д ул. Победы, 2	0,032	24	надзем.	до 1997	2024-2043	505,995
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-72	Смена д-м ул. Победы, 2	0,04	40	надзем.	до 1997	2024-2043	843,326

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-56'	УТ-57	0,1	23	надзем.	до 1997	2024-2043	512,826
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-56'	ж/д ул. Славы, 5	0,032	56	надзем.	до 1997	2024-2043	1180,656
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-56	УТ-56'	0,1	5	надзем.	до 1997	2024-2043	111,484
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-48-2	УТ-49	0,15	35	надзем.	до 1997	2024-2043	959,749
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-48-2	ж/д ул. Победы, 24-2	0,025	29	надзем.	до 1997	2024-2043	611,411
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-48-1	УТ-48-2	0,15	6	надзем.	до 1997	2024-2043	164,528
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-47-1	УТ-ул. Победы, 24	0,05	20	надзем.	до 1997	2024-2043	421,663
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-45	ж/д ул. Победы, 26-2	0,032	32	надзем.	до 1997	2024-2043	674,660
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-43'	УТ-45	0,15	15	надзем.	до 1997	2024-2043	411,321
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-43	УТ-43'	0,15	5	надзем.	до 1997	2024-2043	137,107
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	ТК-14	ж/д, ООО "Чибис", ул. Дзержинского, 51(от)	0,15	68,5	надзем.	до 1997	2024-2043	1878,367
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-39	УТ-40	0,15	47	надзем.	до 1997	2024-2043	1288,806
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-37	УТ-38	0,05	75	надзем.	до 1997	2024-2043	1581,236
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-37	УТ-39	0,15	10	надзем.	до 1997	2024-2043	274,214
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-42'	ж/д ул. Победы, 28-1	0,032	34	надзем.	до 1997	2024-2043	716,827
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-42	УТ-42'	0,15	6	надзем.	до 1997	2024-2043	164,528
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Победы, 28	ж/д ул. Победы, 28-2	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Победы, 32	ж/д ул. Победы, 32-1	0,032	8	надзем.	до 1997	2024-2043	168,665
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Победы, 32	ж/д ул. Победы, 32-2	0,04	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-25	УТ-26	0,15	21	надзем.	до 1997	2024-2043	575,850
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-25'	ж/д ул. Победы, 36-2	0,025	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-57	ж/д ул. Победы, 15	0,025	9	надзем.	до 1997	2024-2043	189,748
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-45	УТ-47-1	0,15	10	надзем.	до 1997	2024-2043	274,214
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Победы, 24	УТ-46	0,05	69,5	надзем.	до 1997	2024-2043	1465,278

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Победы, 24	ж/д ул. Победы, 24-1	0,032	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-42'	УТ-43	0,15	25	надзем.	до 1997	2024-2043	685,535
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-40	УТ-42	0,15	20	надзем.	до 1997	2024-2043	548,428
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-36	УТ-37	0,15	35	надзем.	до 1997	2024-2043	959,749
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-43'	ж/д ул. Победы, 26-1	0,025	32	надзем.	до 1997	2024-2043	674,660
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-42	УТ-ул. Победы, 28	0,032	34	надзем.	до 1997	2024-2043	716,827
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-39	ж/д ул. Победы, 30-2	0,032	37	надзем.	до 1997	2024-2043	780,076
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-36	УТ-ул. Победы, 32	0,032	40	надзем.	до 1997	2024-2043	843,326
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-27'	УТ-36	0,15	15	надзем.	до 1997	2024-2043	411,321
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-27	УТ-27'	0,15	5	надзем.	до 1997	2024-2043	137,107
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-26'	УТ-27	0,15	74	надзем.	до 1997	2024-2043	2029,184
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-26'	ж/д ул. Победы, 34-1	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-26	УТ-26'	0,15	3	надзем.	до 1997	2024-2043	82,264
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-26	ж/д ул. Победы, 34-2	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-25'	ж/д ул. Победы, 36-1	0,032	4	надзем.	до 1997	2024-2043	84,333
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-25	УТ-25'	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-38	ж/д ул. Стахановская, 69-1	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Победы, 28	ж/д ул. Победы, 30-1	0,025	22	надзем.	до 1997	2024-2043	463,829
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-46	ж/д ул. Победы, 21	0,05	34	надзем.	до 1997	2024-2043	716,827
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-46	ж/д ул. Победы, 23	0,032	18	надзем.	до 1997	2024-2043	379,497
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-56	ж/д ул. Славы, 26	0,032	113	надзем.	до 1997	2024-2043	2382,395
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-27	ж/д ул. Стахановская, 68-1	0,032	5	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	130,635
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-49/1	ж/д ул. Победы, 22	0,025	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-41	ж/д ул. Стахановская, 67-2	0,02	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-41	ж/д ул. Стахановская, 67-1	0,02	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-40	УТ-41	0,05	75	надзем.	до 1997	2024-2043	1581,236
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-44	ж/д ул. Стахановская, 65-2	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-43	УТ-44	0,05	75	надзем.	до 1997	2024-2043	1581,236
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-47-2	УТ-48-1	0,15	7	надзем.	до 1997	2024-2043	191,950
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-47-1	УТ-47-2	0,15	4	надзем.	до 1997	2024-2043	109,686
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-38	ж/д ул. Стахановская, 69-2	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-27'	УТ-30	0,05	87	надзем.	до 1997	2024-2043	1834,233
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-24	ж/д, гараж №2, ул. Победы, 35	0,032	26	надзем.	до 1997	2024-2043	548,162
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-24	УТ-25	0,15	12	надзем.	до 1997	2024-2043	329,057
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-29	ж/д ул. Стахановская, 60-2	0,032	4	надзем.	до 1997	2024-2043	84,333
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-28	УТ-29	0,05	63	надзем.	до 1997	2024-2043	1328,238
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-35	ж/д ул. Стахановская, 58-2	0,032	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-35	ж/д ул. Стахановская, 58-1	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-34	УТ-35	0,032	41	надзем.	до 1997	2024-2043	864,409
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-34	ж/д ул. Стахановская, 56-2	0,032	8	надзем.	до 1997	2024-2043	168,665
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-33	УТ-34	0,04	13	надзем.	до 1997	2024-2043	274,081
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-32	ж/д ул. Стахановская, 56-1	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	ТК-I	УТ-дом	0,05	42	надзем.	до 1997	2024-2043	885,492
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-гараж	ТК-I	0,1	12	подзем.кан.	до 1997	2024-2043	355,534
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Склад	УТ-гараж	0,1	37	надзем.	до 1997	2024-2043	824,982
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-дом2	ж/д ул. Руставели, 24	0,05	80	надзем.	до 1997	2024-2043	1686,651
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-дом2	Коттедж №2 ул. Руставели, 24	0,032	5	подвал	до 1997	2024-2043	71,298
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-дом	УТ-дом2	0,05	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-дом	Коттедж №1 ул. Руставели, 24	0,05	6	подвал	до 1997	2024-2043	85,558
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-гараж	Гараж ФГСУВУ "СПУ"	0,05	5	подвал	до 1997	2024-2043	71,298
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Склад	Складское помещение ФГСУВУ "СПУ"	0,05	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-I	УТ-Склад	0,1	130	надзем.	до 1997	2024-2043	2898,584
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Баня	Баня ФГСУВУ "СПУ"	0,07	29	надзем.	до 1997	2024-2043	611,411
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Баня	УТ-Гостиница	0,05	50	надзем.	до 1997	2024-2043	1054,157
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Гостиница	Гостиница	0,05	62	надзем.	до 1997	2024-2043	1307,155
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-Гостиница	Проходная ФГСУВУ "СПУ"	0,05	34	надзем.	до 1997	2024-2043	716,827
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	врезка на МТК	врезка на школу №2	0,5	1284,2	надзем.	до 1989	2024-2043	109011,051
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-67	УТ-68	0,015	60	надзем.	до 1997	2024-2043	1264,988
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-67	ж/д ул. Славы, 4	0,032	102	надзем.	до 1997	2024-2043	2150,480
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-63	ж/д ул. Славы, 1	0,032	183	надзем.	до 1997	2024-2043	3858,215
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-61"	УТ-61'	0,07	13	надзем.	до 1997	2024-2043	274,081
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-62	ж/д ул. Победы, 9	0,025	4	надзем.	до 1997	2024-2043	84,333
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-61"	ж/д ул. Славы, 18	0,032	111	надзем.	до 1997	2024-2043	2340,229
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-61	ж/д ул. Победы, 7	0,025	4	надзем.	до 1997	2024-2043	84,333
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-61	УТ-65	0,05	33	надзем.	до 1997	2024-2043	695,744
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-65	ж/д ул. Победы, 5	0,025	4	надзем.	до 1997	2024-2043	84,333
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-69	ж/д ул. Победы, 3	0,025	4	надзем.	до 1997	2024-2043	84,333
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-71	ж/д ул. Победы, 1	0,025	4,5	надзем.	до 1997	2024-2043	94,874
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-71	УТ-72	0,04	14	надзем.	до 1997	2024-2043	295,164
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-72	ж/д ул. Победы, 4	0,032	26	надзем.	до 1997	2024-2043	548,162
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-65	УТ-66	0,05	16	надзем.	до 1997	2024-2043	337,330
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-66	УТ-69	0,05	21	надзем.	до 1997	2024-2043	442,746

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-68	ж/д ул. Славы, 8	0,032	35	надзем.	до 1997	2024-2043	737,910
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-66	УТ-67	0,032	56	надзем.	до 1997	2024-2043	1180,656
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-69	УТ-70	0,05	26	надзем.	до 1997	2024-2043	548,162
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-70	УТ-71	0,05	13	надзем.	до 1997	2024-2043	274,081
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-65	УТ-ул. Победы, 8,10	0,05	27	надзем.	до 1997	2024-2043	569,245
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Победы, 8,10	ж/д ул. Победы, 8	0,032	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Победы, 8,10	ж/б ул. Победы, 10	0,032	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-63	УТ-61	0,05	13	надзем.	до 1997	2024-2043	274,081
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-61'	УТ-62	0,07	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-62	УТ-63	0,07	12	надзем.	до 1997	2024-2043	252,998
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	БУ №3 узел регулирования на ТПХ	врезка на КЗМК	0,5	1299	надзем.	до 1989	2024-2043	110267,369
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	врезка на Промкомбинатъ	врезка на МТК	0,5	558	надзем.	до 1989	2024-2043	47366,583
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	врезка на КЗМК	врезка на ПромкомбинатЪ	0,5	84	надзем.	до 1989	2024-2043	7130,453
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	врезка на МТК	ООО "МТК"	0,07	432	надзем.	до 1997	2024-2043	9107,916
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	ТК-Шушталеп	УТ-3	0,5	442,47	надзем.	до 1997	2024-2043	37559,663
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-3	ООО "Агроэлитинвест"	1	1	надзем.	до 1997	2024-2043	137,198
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Узел учета	ТК-1	0,15	50	надзем.	до 1997	2024-2043	1371,071
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	ТК-Шушталеп	Узел учета	0,3	5	надзем.	до 1997	2024-2043	246,049
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-12	ж/д, общежитие ул. Победы, 46	0,1	106	надзем.	до 1997	2024-2043	2363,461
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Узел учета	УТ-12'	0,2	96	надзем.	до 1997	2024-2043	2911,345
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-12'	УТ-12	0,2	5	надзем.	до 1997	2024-2043	151,633
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-12	УТ-13	0,07	27	надзем.	до 1997	2024-2043	569,245
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-13	УТ-15	0,07	22	надзем.	до 1997	2024-2043	463,829
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-15	ж/д ул. Тепличная, 4	0,025	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-15	УТ-16	0,07	7	надзем.	до 1997	2024-2043	147,582
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-16	УТ-18	0,07	28	надзем.	до 1997	2024-2043	590,328
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-18	УТ-20	0,07	41	надзем.	до 1997	2024-2043	864,409
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-13	УТ-14	0,032	25	надзем.	до 1997	2024-2043	527,079
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-14	ж/д, Гараж, ул. Тепличная, 1-1	0,032	5,5	надзем.	до 1997	2024-2043	115,957
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-16	УТ-17	0,032	25	надзем.	до 1997	2024-2043	527,079
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-17	ж/д ул. Тепличная, 3-2	0,032	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-18	УТ-19	0,032	18	надзем.	до 1997	2024-2043	379,497
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-19	ж/д ул. Тепличная, 5-1	0,032	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-20	УТ-21	0,032	18	надзем.	до 1997	2024-2043	379,497
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-21	ж/д ул. Тепличная, 7-2	0,032	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-22	ж/д ул. Тепличная, 9-2	0,032	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-20	Смена диаметра	0,05	28	надзем.	до 1997	2024-2043	590,328
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Смена диаметра	УТ-22	0,032	8	надзем.	до 1997	2024-2043	168,665
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-2	ТК-Шушталеп	0,5	493,45	надзем.	до 1997	2024-2043	41887,169
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-14	ж/д ул. Тепличная, 1, ФЛ Ступень- ков Д.В. (теплица)	0,032	5	надзем.	до 1997	2024-2043	105,416
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-14	ж/д ул. Тепличная, 1-2	0,032	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-17	ж/д ул. Тепличная, 3-1	0,032	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-22	ж/д ул. Тепличная, 9-1	0,032	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-21	ж/д ул. Тепличная, 7-1	0,032	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-19	ж/д ул. Тепличная, 5-2	0,032	6	надзем.	до 1997	2024-2043	126,499
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-10	УТ-10'	0,05	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	ТК-1	Разветвление	0,1	483	надзем.	до 1997	2024-2043	10769,354
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	ТК-1	УТ-5	0,15	85	надзем.	до 1997	2024-2043	2330,820

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-1'	УТ-1	0,05	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-1'	ж/д ул. Весеняя, 2-1	0,032	1	надзем.	до 1997	2024-2043	21,083
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-1	ж/д ул. Весеняя, 2-2	0,032	1	надзем.	до 1997	2024-2043	21,083
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Весеняя, 4	ж/д ул. Весеняя, 4-2	0,025	3	надзем.	до 1997	2024-2043	63,249
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Весеняя, 4	ж/д ул. Весеняя, 4-1	0,025	3	надзем.	до 1997	2024-2043	63,249
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-1	УТ-2	0,05	24	надзем.	до 1997	2024-2043	505,995
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-2	УТ-ул. Весеняя, 4	0,025	3	надзем.	до 1997	2024-2043	63,249
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-2	УТ-3	0,05	29,5	надзем.	до 1997	2024-2043	621,953
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-3	УТ-ул. Весеняя, 6	0,032	3	надзем.	до 1997	2024-2043	63,249
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Весеняя, 6	ж/д, баня, ул. Весеняя, 6-2	0,032	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-ул. Весеняя, 6	ж/д ул. Весеняя, 6-1	0,032	3	надзем.	до 1997	2024-2043	63,249
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-3	УТ-4	0,057	32	надзем.	до 1997	2024-2043	674,660
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-4	ж/д ул. Весеняя, 8	0,025	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	врезка на школу №2	УТ-2	0,5	130	надзем.	до 1989	2024-2043	11035,226
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-2	УТ-2	0,5	1242,14	надзем.	до 1997	2024-2043	105440,731
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Разветвление	УТ-1'	0,05	25	надзем.	до 1997	2024-2043	527,079
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-10'	УТ-11	0,05	30	надзем.	до 1997	2024-2043	632,494
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-9	ж/д ул. Весеняя, 11	0,032	135	надзем.	до 1997	2024-2043	2846,224
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-9	УТ-10	0,05	32	надзем.	до 1997	2024-2043	674,660
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-8	УТ-9	0,032	15	надзем.	до 1997	2024-2043	316,247
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-11'	ж/д ул. Весеняя, 1	0,032	27	надзем.	до 1997	2024-2043	569,245
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-11	УТ-11'	0,05	3	надзем.	до 1997	2024-2043	63,249
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-11	ж/д ул. Весеняя, 3	0,032	1	надзем.	до 1997	2024-2043	21,083
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-10	ж/д ул. Весеняя, 5	0,032	4	надзем.	до 1997	2024-2043	84,333

Наименование источника (зона действия)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Ду, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты на реконструкцию, тыс. руб.
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-8	ж/д ул. Весеняя, 7	0,032	7	надзем.	до 1997	2024-2043	147,582
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-7	УТ-8	0,032	26	надзем.	до 1997	2024-2043	548,162
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-7	ж/д ул. Весеняя, 14	0,032	220	надзем.	до 1997	2024-2043	4638,291
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-6	УТ-7	0,04	10	надзем.	до 1997	2024-2043	210,831
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-6	ж/д ул. Весеняя, 10	0,025	2	надзем.	до 1997	2024-2043	42,166
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-5	УТ-6	0,04	9,05	надзем.	до 1997	2024-2043	190,802
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	УТ-4	УТ-5	0,04	30	надзем.	до 1997	2024-2043	632,494
Всего по Калтанскому городскому округу				**71817,31**				**3668169,384**
БУ-1,2				*27978,43*				*1021980,109*
БУ3 общий коллектор				*1*				*137,19787*
Котельная Больницы				*557*				*11443,10873*
Котельная д/с №10				*17*				*503,6726*
Котельная Малышев Лог				*1297,5*				*35630,9281*
Котельная Садовая				*5068*				*206610,5155*
Котельная Угольная				*921*				*33076,60345*
Котельная школы №29				*111*				*2379,87699*
Котельная школы №8				*213*				*6160,187*
т/м от БУ-3 на КЗ КВОИТ				*54,24*				*2669,135755*
т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный				*21674,33*				*1684003,036*
т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп				*13924,81*				*663575,0131*

Раздел 7 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения"

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Переход на закрытый водоразбор модно осуществить строительством отдельных сетей горячего водоснабжения от источников и (или) ЦТП и подключением к ним систем горячего водоснабжения потребителей, либо строительством/реконструкцией индивидуальных тепловых пунктов потребителей с установкой теплообменников на нужды ГВС

В схеме теплоснабжения перевод систем теплоснабжения на закрытый водоразбор будет осуществляться реконструкцией индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС, с сохранением существующих схем присоединения систем отопления и вентиляции абонентов.

Выбор оборудования индивидуальных тепловых пунктов должен быть проведен на последующих стадиях проектирования.

Рекомендуемые схемы подключения абонентов рассматриваемых систем представлены на рисунках ниже.

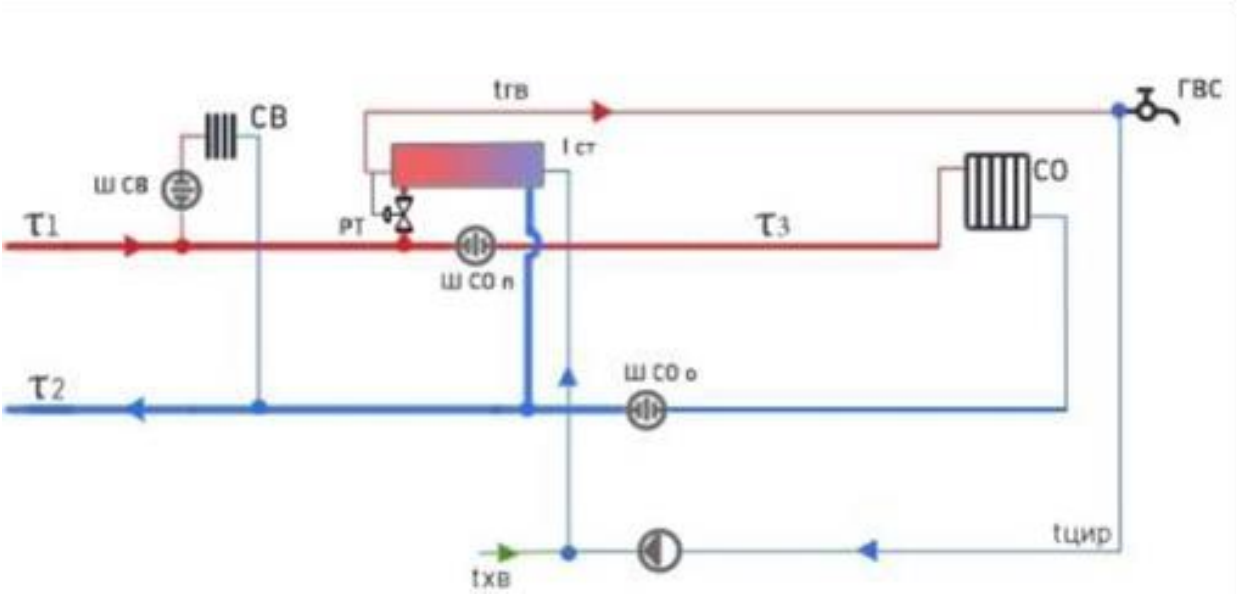


Рисунок 7.1 Одноступенчатая (параллельная) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением системы отопления

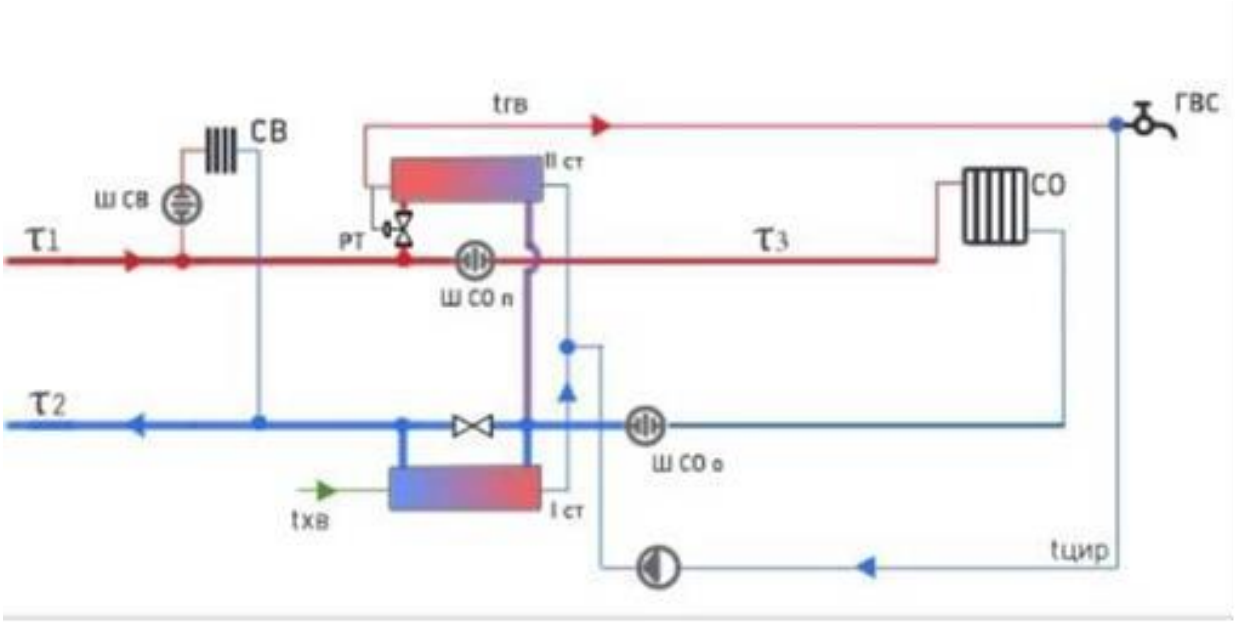


Рисунок 7.2 Двухступенчатая (смешенная) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением системы отопления

Рассмотрение вариантов подключения каждого потребителя с определением оптимального способа присоединения к тепловым сетям, а также выбор конкретного оборудования индивидуальных тепловых пунктов должен быть проведен на последующих стадиях проектирования.

Стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей ЮК ГРЭС, котельных "Садовая", "Больничная", "Малышев Лог" приведена в таблице ниже.

Таблица 7.1 Мероприятия по устройству / реконструкции ИТП у потребителей Калтанского городского округа для перехода на закрытый ГВС

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
котельная больничная .п.Малиновка								
ОГБ ГБУЗ	гараж больницы п.Малиновка	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 1	0,0052	0,0004	0,0056	Тариф	2024-2043	9,658
ОГБ ГБУЗ	Городская больница п.Малиновка	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 1, кор. 1/2	0,1826	0,0005	0,1831	Тариф	2024-2043	11,133
ОГБ ГБУЗ	ОСМП п.Малиновка	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 1/1	0,0170	0,0069	0,0238	Тариф	2024-2043	149,161
Аржанова Н.С.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 47, кв. 2	0,0067	0,0003	0,0070	Тариф	2024-2043	5,440
Дмитриева Н.М.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Кузбасская ул, д. 108	0,0057	0,0003	0,0060	Тариф	2024-2043	5,440
Коровин Т.В.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Куйбышева ул, д. 30/2	0,0097	0,0003	0,0099	Тариф	2024-2043	5,440
Осипов Н.С.	жилье	652804, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Куйбышева ул, д. 30, кв. 1	0,0098	0,0003	0,0100	Тариф	2024-2043	5,440
Перемитин С.В.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Куйбышева ул, д. 45	0,0076	0,0003	0,0078	Тариф	2024-2043	5,440
Сидоркина Г.В.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 47, кв. 1	0,0086	0,0003	0,0088	Тариф	2024-2043	5,440
Скворцова Л.В.	Жилье	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Куйбышева, д. 32, кв. 2	0,0123	0,0003	0,0126	Тариф	2024-2043	5,440
Соколов С.М.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Российская ул, д. 2а	0,0854	0,0003	0,0856	Тариф	2024-2043	5,440
Итого котельная больничная .п.Малиновка:			**0,3504**	**0,0098**	**0,3602**			**213,470**
Котельная Малышев лог								
Арзин С.А. кв. 7	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 20, кв. 7	0,0046	0,0003	0,0048	Тариф	2024-2043	5,440
Гилева И.А. кв. 8	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 20, кв. 8	0,0045	0,0003	0,0047	Тариф	2024-2043	5,440
Гудзенко Е.Д. кв. 6	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 20, кв. 6	0,0060	0,0010	0,0070	Тариф	2024-2043	21,759
Ерашова Е.Г. кв. 2	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 20, кв. 2	0,0060	0,0003	0,0062	Тариф	2024-2043	5,440
Петрова Н.В. кв. 1	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 20, кв. 1	0,0045	0,0008	0,0052	Тариф	2024-2043	16,319

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Пинаев А.А. кв.4	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 20, кв. 4	0,0045	0,0005	0,0050	Тариф	2024-2043	10,880
Табашникова Т.В.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 20, кв. 3	0,0046	0,0003	0,0048	Тариф	2024-2043	5,440
Тяпкина В.И. кв. 5	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 20, кв. 5	0,0045	0,0008	0,0052	Тариф	2024-2043	16,319
Баева Г.В. кв. 7	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 7	0,0024	0,0005	0,0029	Тариф	2024-2043	10,880
Бедарев В.И. кв. 3	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 3	0,0055	0,0008	0,0063	Тариф	2024-2043	16,319
Берко Т.П. кв. 2	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 2	0,0053	0,0005	0,0058	Тариф	2024-2043	10,880
Дорохина Е.В. кв. 6	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 6	0,0056	0,0003	0,0059	Тариф	2024-2043	5,440
Киндякова М.М. кв. 9	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 9	0,0055	0,0003	0,0058	Тариф	2024-2043	5,440
Курганова М.А. кв. 8	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 8	0,0052	0,0010	0,0062	Тариф	2024-2043	21,759
Марковец Т.А. кв. 10	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 10	0,0041	0,0005	0,0046	Тариф	2024-2043	10,880
Осипов К.О. кв. 12	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 12	0,0057	0,0010	0,0067	Тариф	2024-2043	21,759
Секова Л.С. кв. 5	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 5	0,0053	0,0005	0,0058	Тариф	2024-2043	10,880
Старикова Н.Е. кв. 11	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 11	0,0052	0,0003	0,0054	Тариф	2024-2043	5,440
Тельнова Н.П. кв. 1	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 1	0,0042	0,0003	0,0045	Тариф	2024-2043	5,440
Чикалин С.В. кв. 4	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина пер, д. 18, кв. 4	0,0040	0,0005	0,0045	Тариф	2024-2043	10,880
Антонова Л.П. кв.16	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 16	0,0033	0,0005	0,0038	Тариф	2024-2043	10,880
Ашпин С.П. кв.12	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 12	0,0034	0,0005	0,0039	Тариф	2024-2043	10,880
Батан Н.П. кв.18	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 18	0,0032	0,0003	0,0035	Тариф	2024-2043	5,440
Беляева Ф.Ф. кв. 4	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 4	0,0032	0,0003	0,0034	Тариф	2024-2043	5,440
Будич П.М. кв.13	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 13	0,0033	0,0003	0,0035	Тариф	2024-2043	5,440
Ганаева А.Н. кв. 3	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 3	0,0033	0,0010	0,0043	Тариф	2024-2043	21,759
Гущина В.В. кв. 1	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 1	0,0032	0,0008	0,0039	Тариф	2024-2043	16,319
Кабанова Е.М. кв.17	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 17	0,0045	0,0003	0,0047	Тариф	2024-2043	5,440

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Качкин А.С. кв.10	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 10	0,0030	0,0008	0,0038	Тариф	2024-2043	16,319
Кокорин В.Ф. кв.14	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 14	0,0044	0,0008	0,0051	Тариф	2024-2043	16,319
Кухарева Л.Т. кв. 5	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 5	0,0046	0,0003	0,0048	Тариф	2024-2043	5,440
Летуновская А.В. кв. 8	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 8	0,0033	0,0005	0,0038	Тариф	2024-2043	10,880
Максимова Н.Ю. кв.11	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 11	0,0031	0,0005	0,0036	Тариф	2024-2043	10,880
Мордашова Е.П.. кв. 6	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 6	0,0033	0,0003	0,0035	Тариф	2024-2043	5,440
Попова А.И. кв. 7	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 7	0,0034	0,0003	0,0036	Тариф	2024-2043	5,440
Цыганова Н.Ф. кв.15	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 16, кв. 15	0,0033	0,0003	0,0036	Тариф	2024-2043	5,440
Василишин М.Д.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 29, кор. в	0,0140	0,0008	0,0147	Тариф	2024-2043	16,319
Василишин О.М.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 29, кор. г	0,0111	0,0003	0,0113	Тариф	2024-2043	5,440
Калимулин А.М.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Покрышкина ул, д. 19	0,0099	0,0005	0,0104	Тариф	2024-2043	10,880
Козлов А.И.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Набережная ул, д. 17, кв. 1	0,0076	0,0010	0,0086	Тариф	2024-2043	21,759
Кухарева Е.А.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Набережная ул, д. 17, кор. 2	0,0076	0,0005	0,0081	Тариф	2024-2043	10,880
Лютин И.Ф.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Набережная ул, д. 33	0,0066	0,0005	0,0071	Тариф	2024-2043	10,880
Магдеева Т.Н.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Набережная ул, д. 50	0,0072	0,0003	0,0075	Тариф	2024-2043	5,440
Мухутдинова Р.А.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев Лог п, Невского ул, д. 35	0,0081	0,0005	0,0086	Тариф	2024-2043	10,880
Мячиков П.А.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 17, кор. а	0,0077	0,0005	0,0082	Тариф	2024-2043	10,880
Новиков В.В.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 19, кор. б	0,0069	0,0010	0,0079	Тариф	2024-2043	21,759

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Попова О.А.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 29	0,0051	0,0003	0,0053	Тариф	2024-2043	5,440
Прокошина О.И.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 27	0,0080	0,0003	0,0083	Тариф	2024-2043	5,440
Протопопов С.Н.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 33	0,0090	0,0008	0,0098	Тариф	2024-2043	16,319
Расторгуев Ю.Т.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 17, кор. в	0,0088	0,0005	0,0093	Тариф	2024-2043	10,880
Самороков М.П.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Покрышкина ул, д. 12, кв. 3	0,0072	0,0003	0,0075	Тариф	2024-2043	5,440
Саморокова Т.И.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 23	0,0090	0,0015	0,0105	Тариф	2024-2043	32,639
Уваров Д.С.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Невского ул, д. 29, кор. а	0,0100	0,0015	0,0115	Тариф	2024-2043	32,639
Янин Ю.Ф.	Жилье	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 27, кор. б	0,0079	0,0005	0,0084	Тариф	2024-2043	10,880
Янина Л.И.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев Лог п, пер. Покрышкина, д. 3а	0,0100	0,0003	0,0102	Тариф	2024-2043	5,440
Бондарюк Р.Н. и.п.	прод.магазин	652806, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малышев лог п, Невского ул, д. 12	0,0039		0,0039	Тариф	2024-2043	0,000
Итого Котельная Малышев лог:			**0,3185**	**0,0290**	**0,3475**			**631,012**
котельная Садовая п.Малиновка								
Администрация Калтанского городского округа	Военно учетный стол	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 32	0,0057	0,0010	0,0067	Тариф	2024-2043	21,613
Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс КГО МКП	помещение №70	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 18	0,0062	0,0003	0,0065	Тариф	2024-2043	6,634
ДК Прогресс МБУ	ДК "Прогресс"	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пос, 60 лет Октября ул, д. 30	0,3445	0,0122	0,3567	Тариф	2024-2043	266,014
ДШИ №37 МБУ ДО	ШИ №37	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 32	0,0839	0,0049	0,0889	Тариф	2024-2043	107,378
Детский сад №1 Росинка МБ ДОУ	Бассейн	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 11а	0,0243	0,0133	0,0376	Тариф	2024-2043	288,893
Детский сад №12 Березка МАДОУ	Детский сад №12	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, Ленина ул, д. 2	0,1163	0,0111	0,1274	Тариф	2024-2043	242,140

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Детский сад №37 Семицветик МБДОУ	Детский сад №37	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 22, кор. а	0,0772	0,0116	0,0888	Тариф	2024-2043	251,955
школа № 30 МБОУ	СОШ №30 (Малиновка, 60 лет Октября, 7)	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 7	0,2189	0,0020	0,2209	Тариф	2024-2043	43,539
школа № 30 МБОУ	СОШ №30 (Малиновка, 60 лет Октября,19)	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пос, 60 лет Октября ул, д. 19	0,5693	0,0441	0,6134	Тариф	2024-2043	958,626
школа № 30 МБОУ	спортзал школы и пристройка (60 лет Октября,7)	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 7	0,1409	0,0052	0,1462	Тариф	2024-2043	113,925
КСШ МБФСУ	Здание КСШ	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 22	0,0788	0,0027	0,0816	Тариф	2024-2043	59,795
КСШ МБФСУ	спортзал	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 30	0,0587	0,0015	0,0602	Тариф	2024-2043	32,524
УМФЦ Кузбасса ГАУ	помещение Малиновка, 60 лет Октября	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 32	0,0032	0,0001	0,0032	Тариф	2024-2043	1,324
Главное управление МЧС России по Кемеровской облас	12 отряд (Малиновка)	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 5а	0,0772	0,0021	0,0793	Тариф	2024-2043	45,430
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 30а	0,1433	0,0165	0,1598	Тариф	2024-2043	359,024
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 29	0,4160	0,0680	0,4840	Тариф	2024-2043	1479,614
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 28	0,2845	0,0360	0,3205	Тариф	2024-2043	783,325
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 27	0,4170	0,0625	0,4795	Тариф	2024-2043	1359,940
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 26	0,2836	0,0350	0,3186	Тариф	2024-2043	761,566
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 25	0,4178	0,0690	0,4868	Тариф	2024-2043	1501,373
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 24	0,2772	0,0340	0,3112	Тариф	2024-2043	739,807

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 23	0,4688	0,0650	0,5338	Тариф	2024-2043	1414,337
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 21, кор. 1	0,1496	0,0168	0,1664	Тариф	2024-2043	364,464
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 21	0,4128	0,0633	0,4760	Тариф	2024-2043	1376,259
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 18	0,2733	0,0310	0,3043	Тариф	2024-2043	674,530
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 17	0,2105	0,0283	0,2387	Тариф	2024-2043	614,693
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 16	0,2636	0,0365	0,3001	Тариф	2024-2043	794,205
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 15	0,2176	0,0328	0,2504	Тариф	2024-2043	712,608
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 14	0,2617	0,0245	0,2862	Тариф	2024-2043	533,096
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 13	0,2118	0,0320	0,2438	Тариф	2024-2043	696,289
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 11	0,3118	0,0473	0,3591	Тариф	2024-2043	1028,114
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 10	0,1189	0,0140	0,1329	Тариф	2024-2043	304,626
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 9	0,2689	0,0345	0,3034	Тариф	2024-2043	750,687
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 6	0,1263	0,0130	0,1393	Тариф	2024-2043	282,867
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 4	0,1302	0,0133	0,1434	Тариф	2024-2043	288,307
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 2	0,1301	0,0115	0,1416	Тариф	2024-2043	250,229
Аксенова Н.А.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, д. 11, кв. 2	0,0051	0,0010	0,0061	Тариф	2024-2043	21,759

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Возмилов А.Н.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 20	0,0111	0,0008	0,0119	Тариф	2024-2043	16,319
Грушина О.В.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Крупской ул, д. 110	0,0060	0,0010	0,0070	Тариф	2024-2043	21,759
Завадская А.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Восточная, д. 12	0,0059	0,0003	0,0062	Тариф	2024-2043	5,440
Камынина Т.В.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 5, кв. 2	0,0055	0,0008	0,0063	Тариф	2024-2043	16,319
Корытников И.Г.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Восточная ул, д. 18а	0,0035	0,0008	0,0042	Тариф	2024-2043	16,319
Маклакова П.Н.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 5, кв. 1	0,0059	0,0005	0,0064	Тариф	2024-2043	10,880
Маркелова Т.А.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 13	0,0065	0,0003	0,0068	Тариф	2024-2043	5,440
Мерзлякова Л.С.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 16	0,0066	0,0008	0,0073	Тариф	2024-2043	16,319
Митянин В.А.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 18	0,0066	0,0005	0,0071	Тариф	2024-2043	10,880
Панченко Н.Н.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Шевченко ул, д. 1а	0,0144	0,0010	0,0154	Тариф	2024-2043	21,759
Радченко Л.Н.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 17	0,0056	0,0008	0,0063	Тариф	2024-2043	16,319
Рассомахина Е.М.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 11, кв. 1	0,0050	0,0005	0,0055	Тариф	2024-2043	10,880
Сапцына Г.А.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Восточная ул, д. 4	0,0034	0,0003	0,0037	Тариф	2024-2043	5,440
Семушина Т.Н.	жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Кирова ул, д. 8	0,0311	0,0003	0,0313	Тариф	2024-2043	5,440
Сидалищева Л.П.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 4	0,0110	0,0005	0,0115	Тариф	2024-2043	10,880
Смирнова Л.Н.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Восточная ул, д. 6	0,0112	0,0008	0,0120	Тариф	2024-2043	16,319
Соломенников Г.А.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 9, кв. 2	0,0048	0,0005	0,0053	Тариф	2024-2043	10,880
Стаховский А.А.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Восточная ул, д. 12а	0,0125	0,0010	0,0135	Тариф	2024-2043	21,759
Сугатов В.А.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Садовая ул, д. 41, кор. а	0,0203	0,0010	0,0213	Тариф	2024-2043	21,759
Турова Т.А.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 36	0,0061	0,0003	0,0063	Тариф	2024-2043	5,440

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Фокина А.В.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 15	0,0048	0,0015	0,0063	Тариф	2024-2043	32,639
Хамидулин В.Г.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Садовая ул, д. 41	0,0167	0,0005	0,0172	Тариф	2024-2043	10,880
Харченко Н.М.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, Ленина ул, д. 14	0,0067	0,0015	0,0082	Тариф	2024-2043	32,639
Арсанукаева М.В. и.п.	Прод.магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 6	0,0018	0,0002	0,0020	Тариф	2024-2043	3,366
Вавилкина М.С. ф.л.	магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 18, кор. пом.63	0,0060	0,0004	0,0064	Тариф	2024-2043	8,493
Вагнер Т.В. и.п.	торговый павильон	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, р-он дома №14 и пожарной части №3	0,0027	0,0003	0,0031	Тариф	2024-2043	7,509
Дралов С.Н. ф.л.	магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 6-2	0,0022	0,0003	0,0025	Тариф	2024-2043	7,447
Жуховицкая М.А. ф.л.	аптека	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября, д. 13, кор. пом.62	0,0124	0,0010	0,0133	Тариф	2024-2043	21,004
Иванова Л.А. ф.л.	магазин (пром.товары)	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 6	0,0024	0,0001	0,0025	Тариф	2024-2043	1,812
Корн Д.А. ф.л.	гараж	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул,район жил.дома № 10	0,0049	0,0006	0,0055	Тариф	2024-2043	13,982
Кофейникова Т.И. и.п.	пром.магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 6	0,0041	0,0002	0,0043	Тариф	2024-2043	3,987
Матвеев Г.И. и.п.	магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 20	0,0078	0,0003	0,0080	Тариф	2024-2043	5,593
Машникова Т.Н. ф.л.	магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 5б	0,0118	0,0008	0,0126	Тариф	2024-2043	16,830
Объедкова Н.Д. и.п.	пром.магазин.	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 24	0,0015	0,0002	0,0017	Тариф	2024-2043	3,987
Порываева Е.Г. ф.л.	магазин одежды	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 24, кор. пом.3	0,0017	0,0002	0,0018	Тариф	2024-2043	3,470
Сивова О.А. и.п.	пром.магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 24, кор. пом.37	0,0031	0,0002	0,0033	Тариф	2024-2043	4,505

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Сычугов П.Г. и.п.	магазин	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября, д. 25, кор. пом.120	0,0089	0,0006	0,0095	Тариф	2024-2043	12,066
Сычугов П.Г. и.п.	магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 32	0,0066	0,0004	0,0070	Тариф	2024-2043	8,969
Тимошенко И.Э. ф.л.	павильон, р-он жилого дома	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 10	0,0024	0,0002	0,0026	Тариф	2024-2043	3,366
Хаминова Н.П. ф.л	магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 6	0,0034	0,0003	0,0036	Тариф	2024-2043	5,962
Шкурина А.А. ф.л.	помещение	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 18	0,0034	0,0003	0,0038	Тариф	2024-2043	7,560
Кузбасс-3 ООО	магазин (Малиновка)	652800, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, ;, 60 лет Октября ул, д. 14	0,0625	0,0028	0,0653	Тариф	2024-2043	60,587
Кузбассэнергосбыт ПАО	офис	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 32, кор. пом.4	0,0017	0,0001	0,0017	Тариф	2024-2043	1,450
Почта России АО	Малиновская ГОС	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 25	0,0057	0,0002	0,0060	Тариф	2024-2043	5,437
Сбербанк России ПАО	ДО 8615/0445	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 18 пом.68	0,0094	0,0003	0,0097	Тариф	2024-2043	6,525
Агроторг ООО	магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 23, кор. пом.124	0,0206	0,0015	0,0222	Тариф	2024-2043	33,660
Вагнер ООО	прод.магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 13, кор. пом.63	0,0055	0,0006	0,0061	Тариф	2024-2043	13,464
Вагнер ООО	прод.магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 4, кор. пом.25	0,0042	0,0006	0,0048	Тариф	2024-2043	12,946
Виола ООО	филиал аптеки	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 24, кор. пом.38	0,0044	0,0002	0,0047	Тариф	2024-2043	5,075
Даниловна ООО	магазин	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка пгт, 60 лет Октября ул, д. 24, кор. пом.69	0,0064	0,0008	0,0072	Тариф	2024-2043	18,124
Римал ООО	пекарня	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Малиновка п, 60 лет Октября ул, д. 25	0,0037	0,0007	0,0044	Тариф	2024-2043	14,500
Итого котельная Садовая п.Малиновка:			**8,0282**	**0,9277**	**8,9559**			**20185,889**
участок г. Калтан								

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Автотранспорт КГО МБУ	гараж	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер	0,0284	0,0005	0,0289	Тариф	2024-2043	9,842
Автотранспорт КГО МБУ	гараж № 1	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 53	0,0084	0,0005	0,0089	Тариф	2024-2043	9,842
Автотранспорт КГО МБУ	гараж № 2	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 53	0,0074	0,0005	0,0079	Тариф	2024-2043	9,842
Автотранспорт КГО МБУ	пристройка на 8 м/мест	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 10/1	0,1089	0,0005	0,1093	Тариф	2024-2043	9,842
Администрация Калтанского городского округа	общественная приемная	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 30, кор. пом.68	0,0021	0,0002	0,0024	Тариф	2024-2043	4,615
Администрация Калтанского городского округа	военно-учетный стол	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 51, кор. пом.20	0,0054	0,0006	0,0061	Тариф	2024-2043	13,982
Администрация Калтанского городского округа	часть помещений №4;5;6	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 44	0,0339	0,0004	0,0342	Тариф	2024-2043	7,762
Администрация Калтанского городского округа	ГАС выборы	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 38	0,0035	0,0001	0,0036	Тариф	2024-2043	2,289
Администрация Калтанского городского округа	здание Администрации г. Калтан	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 53	0,0489	0,0001	0,0491	Тариф	2024-2043	3,148
Архив КГО МКУ	архивный отдел	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 26 пом.31	0,0048	0,0002	0,0051	Тариф	2024-2043	4,793
Ветераны КГО	часть помещения	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39 пом.32	0,0169	0,0003	0,0172	Тариф	2024-2043	6,266
Градостроительный центр КГО МБУ	помещение №32	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39, кор. пом. 32	0,0329	0,0004	0,0333	Тариф	2024-2043	8,585
Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс КГО МКП	Здание гаража и мастерских	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 10/3	0,2208	0,0029	0,2238	Тариф	2024-2043	63,591
Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс КГО МКП	здание	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 3а	0,0071	0,0006	0,0078	Тариф	2024-2043	13,982
Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс КГО МКП	пристройка на 8 м/мест	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 10/1	0,1199	0,0026	0,1225	Тариф	2024-2043	55,927
Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс КГО МКП	теплицы	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 3, кор. а	0,1694	0,0055	0,1749	Тариф	2024-2043	119,103
Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс КГО МКП	автомойка	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 10/3	0,0005	0,0013	0,0018	Тариф	2024-2043	27,963
Ревизионная комиссия города Калтан	часть помещения №46	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 38	0,0017	0,0001	0,0018	Тариф	2024-2043	2,141
УМИ КГО МКУ	здание	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 65а	0,0178	0,0009	0,0187	Тариф	2024-2043	19,215
УМИ КГО МКУ	квартира №20	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 67	0,0008	0,0004	0,0012	Тариф	2024-2043	9,408
УМИ КГО МКУ	помещение	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 14, кор. пом.58	0,0060	0,0001	0,0061	Тариф	2024-2043	1,932
УМИ КГО МКУ	помещение №8	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 67	0,0008	0,0001	0,0009	Тариф	2024-2043	1,812
УМИ КГО МКУ	помещение №70	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 27	0,0036	0,0005	0,0041	Тариф	2024-2043	10,437

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
УМИ КГО МКУ	помещение №25	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 67	0,0016	0,0007	0,0023	Тариф	2024-2043	15,142
УпЖ КГО МКУ	Административное здание	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 63	0,0229	0,0008	0,0237	Тариф	2024-2043	16,394
Управление по защите населения КГО МБУ	контора	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 63	0,0229	0,0007	0,0236	Тариф	2024-2043	15,126
Библиотечная система КГО МБУ	детская библиотека	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 16, кор. пом.70	0,0216	0,0006	0,0221	Тариф	2024-2043	12,282
Библиотечная система КГО МБУ	Центральная библиотека	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 49, кор. пом.100	0,0235	0,0015	0,0250	Тариф	2024-2043	31,735
ДК Энергетик МБУ	ДК Энергетик	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кор. а	0,2656	0,0011	0,2666	Тариф	2024-2043	23,848
ДШИ №42 МБУ ДО	школа искусств	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 31, кор. а	0,0251	0,0003	0,0254	Тариф	2024-2043	6,814
ДШИ №42 МБУ ДО	здание эстрадного класса	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 31, кор. а	0,0042	0,0011	0,0053	Тариф	2024-2043	23,848
ДШИ №43 МБУ ДО	здание №2 ШИ №43	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 27	0,0449	0,0010	0,0459	Тариф	2024-2043	21,821
Управление культуры КГО МКУ	Лестница (левое крыло)	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 44 пом.№7	0,0050	0,0006	0,0056	Тариф	2024-2043	12,469
ДДТ МБУ ДО г.Калтан	здание ДДТ	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 57, кор. а	0,0383	0,0010	0,0393	Тариф	2024-2043	21,392
ДДТ МБУ ДО г.Калтан	помещение №2	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 44/1	0,0808	0,0004	0,0812	Тариф	2024-2043	8,406
ДДТ МБУ ДО г.Калтан	мастерская	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 57, кор. а	0,0033	0,0037	0,0070	Тариф	2024-2043	81,381
Детский сад № 2 Радуга МАДОУ	прачечная	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 61	0,0032	0,0044	0,0076	Тариф	2024-2043	95,749
Детский сад № 2 Радуга МАДОУ	корпус №3	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 59А	0,0624	0,0054	0,0678	Тариф	2024-2043	116,437
Детский сад № 2 Радуга МАДОУ	корпус №2	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 61	0,0522	0,0006	0,0529	Тариф	2024-2043	13,414
Детский сад № 2 Радуга МАДОУ	корпус №1	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Советский пер, д. 13	0,0558	0,0055	0,0613	Тариф	2024-2043	119,239
Детский сад № 38 Сказка МБ ДОУ	прачечная	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 10, кор. а	0,0051	0,0006	0,0056	Тариф	2024-2043	12,520
Детский сад № 38 Сказка МБ ДОУ	детский сад (корпус 1)	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 10, кор. а	0,0940	0,0027	0,0967	Тариф	2024-2043	58,845
Детский сад № 38 Сказка МБ ДОУ	прачечная	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 3	0,0084	0,0097	0,0181	Тариф	2024-2043	211,054
Детский сад № 38 Сказка МБ ДОУ	детский сад (корпус 2)	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 3	0,0495	0,0017	0,0512	Тариф	2024-2043	37,560
Детский сад №24 Белочка МБ ДОУ	хоз.блок	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 24	0,0070	0,0077	0,0146	Тариф	2024-2043	166,518
Детский сад Планета детства ЦРР МАДОУ	детский сад	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 29/1	0,2635	0,0430	0,3065	Тариф	2024-2043	935,905

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Управление образования КГО МКУ	Лестница (правое крыло)	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 44 пом.№7	0,0047	0,0006	0,0053	Тариф	2024-2043	12,265
Управление образования КГО МКУ	часть помещения №5	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 44	0,0176	0,0054	0,0230	Тариф	2024-2043	118,405
школа № 1 МБОУ	здание	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 40	0,2217	0,0091	0,2308	Тариф	2024-2043	198,337
школа № 1 МБОУ	здание	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 38	0,2297	0,0062	0,2358	Тариф	2024-2043	134,144
КСШ МБФСУ	боксерский клуб	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 44	0,0237	0,0014	0,0251	Тариф	2024-2043	31,070
КСШ МБФСУ	здание	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 12	0,0458	0,0050	0,0509	Тариф	2024-2043	109,068
Стадион Энергетик КГО МАУ	спортивный зал	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кор. а	0,0898	0,0198	0,1097	Тариф	2024-2043	431,796
ГБУЗ НКПТД	поликлиника	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 2а, кор. 3	0,0535	0,0023	0,0558	Тариф	2024-2043	49,467
ГБУЗ НКПТД	гараж	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 2а, кор. 4	0,0084	0,0141	0,0225	Тариф	2024-2043	307,597
ГБУЗ НКПТД	хоз.блок	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 2а, кор. 2	0,0807	0,0003	0,0810	Тариф	2024-2043	7,083
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	отделение № 1	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0665	0,0066	0,0731	Тариф	2024-2043	143,726
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	дневной стационар	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,1021	0,0059	0,1080	Тариф	2024-2043	127,757
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	отделение № 2	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0532	0,0037	0,0569	Тариф	2024-2043	79,848
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	рентгенкабинет, аптека, библиотека	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0263	0,0062	0,0324	Тариф	2024-2043	134,144
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	диспансер	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0590	0,0059	0,0649	Тариф	2024-2043	127,757
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	гараж, прачечная	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0795	0,0073	0,0868	Тариф	2024-2043	159,696
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	отделение № 5	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0652	0,0001	0,0652	Тариф	2024-2043	1,753
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	проходная	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0037	0,0001	0,0038	Тариф	2024-2043	2,385
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	отделение № 3	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0613	0,0001	0,0614	Тариф	2024-2043	1,753
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	отделение № 4	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0533	0,0113	0,0646	Тариф	2024-2043	245,633
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	кухня	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0347	0,0003	0,0350	Тариф	2024-2043	5,759
Калтанская психиатрическая больница ГБУЗ	лаборатория	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Вокзальная ул, д. 2	0,0163	0,0034	0,0196	Тариф	2024-2043	73,440
Калтанский многопрофильный техникум ГПОУ	главный корпус	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 30	0,1943	0,0032	0,1975	Тариф	2024-2043	70,154

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Калтанский многопрофильный техникум ГПОУ	подвальное помещение	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 59	0,0126	0,0190	0,0316	Тариф	2024-2043	413,931
Калтанский многопрофильный техникум ГПОУ	мастерские	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 30	0,1527	0,0007	0,1534	Тариф	2024-2043	16,312
НГКБ № 1 ГАУЗ	профилакторий (лечебный корпус)	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 22	0,1047	0,0060	0,1107	Тариф	2024-2043	129,767
НГКБ № 1 ГАУЗ	вентиляция (лечебный корпус)	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 22	0,1047	0,0966	0,2014	Тариф	2024-2043	2102,865
НГКБ № 1 ГАУЗ	профилакторий (плавательный бассейн)	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 22	0,0150	0,0241	0,0391	Тариф	2024-2043	524,443
НГКБ № 1 ГАУЗ	профилакторий (грязелечебница)	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 22	0,1447	0,0167	0,1615	Тариф	2024-2043	364,270
ОГБ ГБУЗ	овощехранилище - склад	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 1	0,0186	0,0006	0,0192	Тариф	2024-2043	13,982
ОГБ ГБУЗ	бактериологическая и клиническая лаборатории	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 3	0,0432	0,0044	0,0476	Тариф	2024-2043	95,334
ОГБ ГБУЗ	стационарное отделение	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 1	0,1446	0,0005	0,1451	Тариф	2024-2043	11,031
ОГБ ГБУЗ	пищеблок	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 1	0,0155	0,0010	0,0164	Тариф	2024-2043	21,054
ОГБ ГБУЗ	гараж	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 1	0,0258	0,0006	0,0265	Тариф	2024-2043	13,982
ОГБ ГБУЗ	детская поликлиника	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 45, кор. а	0,0338	0,0020	0,0358	Тариф	2024-2043	44,109
ОГБ ГБУЗ	проходная	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 1	0,0020	0,0007	0,0027	Тариф	2024-2043	15,535
ОГБ ГБУЗ	отделение скорой медицинской помощи	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 1	0,0274	0,0001	0,0275	Тариф	2024-2043	2,105
ОГБ ГБУЗ	взрослая поликлиника	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 28	0,0722	0,0087	0,0809	Тариф	2024-2043	189,489
ОГБ ГБУЗ	гараж	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 3	0,0127	0,0006	0,0133	Тариф	2024-2043	13,159
ОГБ ГБУЗ	склад	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 1	0,0046	0,0001	0,0047	Тариф	2024-2043	1,139
ОГБ ГБУЗ	аптека	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 20	0,0134	0,0010	0,0144	Тариф	2024-2043	21,054
УМФЦ Кузбасса ГАУ	помещение	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39	0,0221	0,0006	0,0227	Тариф	2024-2043	13,951
Управление ЗАГС Кузбасса	орган ЗАГС г.Калтан	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39	0,0150	0,0006	0,0156	Тариф	2024-2043	13,701
Управление социальной защиты населения АКГО	помещение	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 29	0,0193	0,0005	0,0198	Тариф	2024-2043	10,868
Центр социального обслуживания населения КГО МКУ	офис	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 29	0,0350	0,0006	0,0355	Тариф	2024-2043	12,776

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Центр социального обслуживания населения КГО МКУ	здание	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 1	0,0286	0,0006	0,0292	Тариф	2024-2043	12,633
Центр социальной помощи семье и детям МКУ	управление	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 29	0,0279	0,0005	0,0283	Тариф	2024-2043	10,016
ЦХиМТО мировых судей в Кузбассе ГКУ	управление г.Калтан	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 32	0,0080	0,0001	0,0081	Тариф	2024-2043	1,312
ЦХиМТО мировых судей в Кузбассе ГКУ	управление г.Калтан	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 38, кор. пом.64	0,0070	0,0001	0,0071	Тариф	2024-2043	1,312
ЦХиМТО мировых судей в Кузбассе ГКУ	управление г.Калтан	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 38 пом.65	0,0102	0,0003	0,0105	Тариф	2024-2043	6,933
Главное управление МЧС России по Кемеровской облас	12 отряд (Калтан)	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 11	0,0760	0,0031	0,0791	Тариф	2024-2043	67,578
Отдел МВД России по г. Калтану	Здание ОВД г. Калтан	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 19	0,0466	0,0004	0,0470	Тариф	2024-2043	8,210
Отдел МВД России по г. Калтану	милиция общественной безопасности г. Калтан	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. б, кв. 53	0,0333	0,0013	0,0346	Тариф	2024-2043	27,833
Отдел МВД России по г. Калтану	миграционный отдел	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37б, кор. пом.52	0,0047	0,0006	0,0053	Тариф	2024-2043	13,399
Отдел МВД России по г. Калтану	блок служебных гаражей	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 19, кор. 1	0,0309	0,0012	0,0320	Тариф	2024-2043	25,851
Отдел МВД России по г. Калтану	ГИБДД г. Калтан	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 16	0,0121	0,0003	0,0123	Тариф	2024-2043	5,608
Уголовно-исполнительная инспекция	Уголовно исполнительная инспекция	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 44/1	0,0057	0,0002	0,0059	Тариф	2024-2043	3,715
Уголовно-исполнительная инспекция	помещение №57	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 14	0,0038	0,0002	0,0040	Тариф	2024-2043	5,039
Управление Росгвардии по Кемеровской области-Кузба	кабинет №2	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37б, кор. пом.53	0,0010	0,0001	0,0011	Тариф	2024-2043	2,123
Управление Судебного департамента	Калтанский районный суд	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 30	0,0362	0,0014	0,0376	Тариф	2024-2043	29,848
Управление Судебного департамента	Калтанский районный суд	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 44 пом.2;3	0,0672	0,0014	0,0686	Тариф	2024-2043	30,253
Центр ГКО и ТИ Кузбасса ГБУ	Центр ГКО и ТИ	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 32 пом.68	0,0090	0,0003	0,0093	Тариф	2024-2043	6,976
Луч ТСЖ	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 65	0,4396	0,0718	0,5114	Тариф	2024-2043	1561,211
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 6	0,2709	0,0403	0,3111	Тариф	2024-2043	875,801
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 11	0,5258	0,0560	0,5818	Тариф	2024-2043	1218,506
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 24, кор. а	0,2727	0,0380	0,3107	Тариф	2024-2043	826,843
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 19	0,3257	0,0408	0,3665	Тариф	2024-2043	886,681
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 21	0,2250	0,0288	0,2537	Тариф	2024-2043	625,572

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Базарная ул, д. 6	0,2828	0,0353	0,3181	Тариф	2024-2043	767,006
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 4	0,7088	0,0803	0,7891	Тариф	2024-2043	1746,162
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 37	0,1066	0,0093	0,1158	Тариф	2024-2043	201,271
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Базарная ул, д. 9	0,2525	0,0443	0,2967	Тариф	2024-2043	962,837
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 53	0,1945	0,0283	0,2228	Тариф	2024-2043	614,693
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 2	0,2921	0,0383	0,3303	Тариф	2024-2043	832,283
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 57	0,2720	0,0275	0,2995	Тариф	2024-2043	598,373
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	жилой дом	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 83	0,6689	0,0810	0,7499	Тариф	2024-2043	1762,482
М-строй временное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 63	0,0883	0,0050	0,0933	Тариф	2024-2043	108,795
М-строй временное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 69	0,0948	0,0108	0,1056	Тариф	2024-2043	233,910
М-строй временное управление	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 16	0,0649	0,0045	0,0694	Тариф	2024-2043	97,916
М-строй временное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39	0,3055	0,0138	0,3192	Тариф	2024-2043	299,187
М-строй временное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 40	0,0755	0,0058	0,0812	Тариф	2024-2043	125,114
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кор. а	0,1072	0,0128	0,1199	Тариф	2024-2043	277,428
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55	0,1580	0,0123	0,1703	Тариф	2024-2043	266,548
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 48	0,1070	0,0073	0,1142	Тариф	2024-2043	157,753
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 42	0,1068	0,0070	0,1138	Тариф	2024-2043	152,313
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 36	0,0879	0,0088	0,0967	Тариф	2024-2043	190,392
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 18	0,0658	0,0060	0,0718	Тариф	2024-2043	130,554
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 54	0,0926	0,0058	0,0983	Тариф	2024-2043	125,114
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 29	0,0650	0,0033	0,0682	Тариф	2024-2043	70,717
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 38	0,0881	0,0088	0,0968	Тариф	2024-2043	190,392
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 42	0,0731	0,0053	0,0784	Тариф	2024-2043	114,235

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 52	0,0875	0,0073	0,0947	Тариф	2024-2043	157,753
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 34	0,1555	0,0118	0,1673	Тариф	2024-2043	255,669
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21	0,0644	0,0043	0,0686	Тариф	2024-2043	92,476
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 20	0,0650	0,0050	0,0700	Тариф	2024-2043	108,795
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23	0,0615	0,0068	0,0682	Тариф	2024-2043	146,873
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 44	0,0967	0,0050	0,1017	Тариф	2024-2043	108,795
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 61	0,0883	0,0100	0,0983	Тариф	2024-2043	217,590
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 23	0,1030	0,0088	0,1117	Тариф	2024-2043	190,392
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 56	0,0878	0,0060	0,0938	Тариф	2024-2043	130,554
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 65	0,0888	0,0060	0,0948	Тариф	2024-2043	130,554
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 71	0,0934	0,0070	0,1004	Тариф	2024-2043	152,313
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 46	0,0951	0,0083	0,1034	Тариф	2024-2043	179,512
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22	0,0646	0,0053	0,0699	Тариф	2024-2043	114,235
М-Строй непосредственное обслуживание	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 2	0,0701	0,0035	0,0736	Тариф	2024-2043	76,157
М-Строй ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 39	0,4793	0,0238	0,5030	Тариф	2024-2043	516,777
М-Строй ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37	0,4296	0,0153	0,4448	Тариф	2024-2043	331,825
М-Строй ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кор. б	0,0798	0,0100	0,0898	Тариф	2024-2043	217,590
М-Строй ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 28	0,2698	0,0268	0,2966	Тариф	2024-2043	582,054
Непосредственное управление	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 35	0,1555	0,0123	0,1678	Тариф	2024-2043	266,548
Непосредственное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35	0,2085	0,0160	0,2245	Тариф	2024-2043	348,145
Непосредственное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33б	0,2031	0,0155	0,2186	Тариф	2024-2043	337,265
Непосредственное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43	0,1966	0,0138	0,2103	Тариф	2024-2043	299,187
Непосредственное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 41	0,1977	0,0123	0,2099	Тариф	2024-2043	266,548

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Непосредственное управление	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33	0,2047	0,0140	0,2187	Тариф	2024-2043	304,626
Непосредственное управление	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 14	0,0648	0,0048	0,0696	Тариф	2024-2043	103,355
Непосредственное управление	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 31	0,1192	0,0095	0,1287	Тариф	2024-2043	206,711
Непосредственное управление	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 25	0,0634	0,0065	0,0699	Тариф	2024-2043	141,434
ООО УК Южный Кузбасс Калтан	Комсомольская 33а	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 33а	0,2020	0,0200	0,2220	Тариф	2024-2043	435,181
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 45, кор. а	0,2777	0,0293	0,3069	Тариф	2024-2043	636,452
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 45	0,0883	0,0093	0,0976	Тариф	2024-2043	201,271
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 47	0,0897	0,0100	0,0997	Тариф	2024-2043	217,590
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 41, кор. а	0,1291	0,0135	0,1426	Тариф	2024-2043	293,747
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 45, кор. б	0,2803	0,0370	0,3173	Тариф	2024-2043	805,084
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 49	0,0937	0,0058	0,0994	Тариф	2024-2043	125,114
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 16	0,6638	0,0900	0,7538	Тариф	2024-2043	1958,313
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39, кор. б	0,2206	0,0263	0,2469	Тариф	2024-2043	571,175
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 51	0,1808	0,0115	0,1923	Тариф	2024-2043	250,229
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39, кор. а	0,1311	0,0135	0,1446	Тариф	2024-2043	293,747
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 34, кор. а	0,2762	0,0318	0,3080	Тариф	2024-2043	690,849
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 2	0,4170	0,0650	0,4820	Тариф	2024-2043	1414,337
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 38	0,2839	0,0340	0,3179	Тариф	2024-2043	739,807
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 55	0,3400	0,0475	0,3875	Тариф	2024-2043	1033,554
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 15	0,2097	0,0305	0,2402	Тариф	2024-2043	663,650
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 1	0,3136	0,0553	0,3689	Тариф	2024-2043	1202,187
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 51	0,2073	0,0263	0,2335	Тариф	2024-2043	571,175
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 49	0,3690	0,0483	0,4172	Тариф	2024-2043	1049,873

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 45	0,1961	0,0245	0,2206	Тариф	2024-2043	533,096
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 41	0,2555	0,0345	0,2900	Тариф	2024-2043	750,687
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 25	0,2215	0,0275	0,2490	Тариф	2024-2043	598,373
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. б	0,2151	0,0228	0,2378	Тариф	2024-2043	495,018
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 13	0,3765	0,0438	0,4202	Тариф	2024-2043	951,958
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 3	0,2702	0,0425	0,3127	Тариф	2024-2043	924,759
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 11	0,2893	0,0420	0,3313	Тариф	2024-2043	913,879
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 5	0,2121	0,0345	0,2466	Тариф	2024-2043	750,687
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 30	0,2598	0,0263	0,2860	Тариф	2024-2043	571,175
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 24	0,1123	0,0090	0,1213	Тариф	2024-2043	195,831
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 26	0,1559	0,0105	0,1664	Тариф	2024-2043	228,470
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 28	0,1621	0,0115	0,1736	Тариф	2024-2043	250,229
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кор. а	0,2218	0,0250	0,2468	Тариф	2024-2043	543,976
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кор. а	0,1590	0,0160	0,1750	Тариф	2024-2043	348,145
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. а	0,2181	0,0250	0,2431	Тариф	2024-2043	543,976
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 32	0,1549	0,0120	0,1669	Тариф	2024-2043	261,108
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 20	0,2785	0,0298	0,3082	Тариф	2024-2043	647,331
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 18	0,2833	0,0373	0,3205	Тариф	2024-2043	810,524
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 16	0,2865	0,0290	0,3155	Тариф	2024-2043	631,012
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 14	0,2717	0,0345	0,3062	Тариф	2024-2043	750,687
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Базарная ул, д. 11	0,0759	0,0070	0,0829	Тариф	2024-2043	152,313
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 26	0,1279	0,0115	0,1394	Тариф	2024-2043	250,229
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 27	0,2716	0,0338	0,3053	Тариф	2024-2043	734,367

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 34	0,2785	0,0255	0,3040	Тариф	2024-2043	554,855
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 32	0,2756	0,0273	0,3028	Тариф	2024-2043	592,934
УК ЖКУ ООО	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 22	0,2148	0,0290	0,2438	Тариф	2024-2043	631,012
Энергетик ТСЖ	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 65, кор. а	0,3833	0,0525	0,4358	Тариф	2024-2043	1142,349
Энергетик ТСЖ	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 71	0,6092	0,0920	0,7012	Тариф	2024-2043	2001,831
Энергетик ТСЖ	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 93	0,2250	0,0285	0,2535	Тариф	2024-2043	620,132
Энергетик ТСЖ	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 95	0,2620	0,0298	0,2917	Тариф	2024-2043	647,331
Энергетик ТСЖ	жилой дом	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 60	1,0106	0,0355	1,0461	Тариф	2024-2043	772,446
Васильева В.К. кв. 6	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21, кв. 6	0,0055	0,0003	0,0058	Тариф	2024-2043	5,440
Герасимов Б.А. кв. 7	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21, кв. 7	0,0066	0,0008	0,0074	Тариф	2024-2043	16,319
Евсеева Н.И. кв.8	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21, кв. 8	0,0032	0,0003	0,0035	Тариф	2024-2043	5,440
Килин В.П. кв.5	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21, кв. 5	0,0054	0,0010	0,0064	Тариф	2024-2043	21,759
Рязанова Г.Д. кв. 4	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21, кв. 4	0,0055	0,0005	0,0060	Тариф	2024-2043	10,880
Самодаева А.В. кв. 2	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21, кв. 2	0,0054	0,0005	0,0059	Тариф	2024-2043	10,880
Танайлова И.Н. кв.1	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21, кв. 1	0,0054	0,0005	0,0059	Тариф	2024-2043	10,880
Чунарева И.Е. (Мира) кв. 3	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 21, кв. 3	0,0068	0,0003	0,0071	Тариф	2024-2043	5,440
Буркин В.Н. кв. 1	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 1	0,0050	0,0005	0,0055	Тариф	2024-2043	10,880
Едапина В.Л. кв. 6	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 6	0,0049	0,0003	0,0051	Тариф	2024-2043	5,440
Жиляева Г.П. кв. 2	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 2	0,0048	0,0003	0,0051	Тариф	2024-2043	5,440
Жолобов Н.В. кв.7 ком.5	жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 7 ком.5	0,0021	0,0003	0,0023	Тариф	2024-2043	5,440
Малышева И.Л. кв. 7 ком.8	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 7	0,0037	0,0008	0,0044	Тариф	2024-2043	16,319
Мартемьянова С.В. кв. 4	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 4	0,0030	0,0005	0,0035	Тариф	2024-2043	10,880
Петров А.П. кв. 5	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 5	0,0049	0,0008	0,0057	Тариф	2024-2043	16,319

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Скударнова Т.Н. кв. 3	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 3	0,0059	0,0005	0,0064	Тариф	2024-2043	10,880
Токарев А.И. кв. 8	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 22, кв. 8	0,0050	0,0005	0,0055	Тариф	2024-2043	10,880
Бабкина О.И. кв.7	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 7	0,0065	0,0008	0,0073	Тариф	2024-2043	16,319
Блохина Н.П. кв.2	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 2	0,0046	0,0008	0,0053	Тариф	2024-2043	16,319
Головин А.В. кв.6 к.8	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 6 ком.8	0,0028	0,0003	0,0031	Тариф	2024-2043	5,440
Гусарова О.В. кв.5	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 5	0,0054	0,0015	0,0069	Тариф	2024-2043	32,639
Земцов В.В. кв.6 ком.5	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 6	0,0024	0,0005	0,0029	Тариф	2024-2043	10,880
Кумановская Е.П. кв.1	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 1	0,0045	0,0008	0,0052	Тариф	2024-2043	16,319
Попов Д.А. кв.3	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 3	0,0068	0,0010	0,0078	Тариф	2024-2043	21,759
Сорокина В.Ф. кв.8	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 8	0,0054	0,0005	0,0059	Тариф	2024-2043	10,880
Шулякова Е.И. кв.4	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 23, кв. 4	0,0055	0,0003	0,0057	Тариф	2024-2043	5,440
Барсуков А.В. кв.9	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 9	0,0060	0,0005	0,0065	Тариф	2024-2043	10,880
Буланева А.А. кв.19	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 19	0,0061	0,0005	0,0066	Тариф	2024-2043	10,880
Гасанова А.Г. кв.3	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 3	0,0058	0,0005	0,0063	Тариф	2024-2043	10,880
Герасимова Е.А. кв.15	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 15	0,0073	0,0010	0,0083	Тариф	2024-2043	21,759
Гусев В.Г. кв.24	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 24	0,0044	0,0005	0,0049	Тариф	2024-2043	10,880
Заритовская И.Н. кв.4	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 4	0,0045	0,0005	0,0050	Тариф	2024-2043	10,880
Инжеватова Е.В. кв.23	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 23	0,0055	0,0013	0,0067	Тариф	2024-2043	27,199
Квашнин Ю.Г. кв.2	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 2	0,0057	0,0010	0,0067	Тариф	2024-2043	21,759
Кириллова Т.М. кв.20	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 20	0,0056	0,0010	0,0066	Тариф	2024-2043	21,759
Клочкова Н.В. кв.14	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 14	0,0061	0,0005	0,0066	Тариф	2024-2043	10,880
Клочкова Т.В. кв.16	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 16	0,0059	0,0005	0,0064	Тариф	2024-2043	10,880
Куликова В.С кв.7	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 7	0,0043	0,0003	0,0046	Тариф	2024-2043	5,440

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Лайков Н.П. кв.22	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 22	0,0060	0,0005	0,0065	Тариф	2024-2043	10,880
Мухутдинова С.С. кв.1	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 1	0,0043	0,0005	0,0048	Тариф	2024-2043	10,880
Николенко Ю.М. кв.10	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 10	0,0062	0,0008	0,0070	Тариф	2024-2043	16,319
Поротикова И.Ю. кв.5	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 5	0,0057	0,0005	0,0062	Тариф	2024-2043	10,880
Прокопьева Е.П. кв.8	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 8	0,0056	0,0005	0,0061	Тариф	2024-2043	10,880
Реутова Е.М. кв.12	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 12	0,0061	0,0005	0,0066	Тариф	2024-2043	10,880
Сухарева Н.С. кв.6	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 6	0,0060	0,0010	0,0070	Тариф	2024-2043	21,759
Тимошенко А.С. кв.13	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 13	0,0073	0,0005	0,0078	Тариф	2024-2043	10,880
Янковский А.В. кв.21	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33, кв. 21	0,0044	0,0008	0,0052	Тариф	2024-2043	16,319
Александровский В.Н. кв. 7	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 7	0,0038	0,0003	0,0041	Тариф	2024-2043	5,440
Антонен К.В. кв. 13	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 13	0,1929	0,0003	0,1931	Тариф	2024-2043	5,440
Бахтин С.И. кв.22	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 22	0,0051	0,0013	0,0063	Тариф	2024-2043	27,199
Булыгина Т.А. кв.12	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 12	0,0052	0,0010	0,0062	Тариф	2024-2043	21,759
Вахитова А.Г. кв. 5	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 5	0,0049	0,0005	0,0054	Тариф	2024-2043	10,880
Власенкова Т.С. кв.16	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 16	0,0050	0,0008	0,0058	Тариф	2024-2043	16,319
Глазко В.Р. кв.4	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 4	0,0038	0,0005	0,0043	Тариф	2024-2043	10,880
Глушкова О.П. кв. 2	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 2	0,0049	0,0010	0,0059	Тариф	2024-2043	21,759
Горбунов А.В. кв.8	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 8	0,0047	0,0005	0,0052	Тариф	2024-2043	10,880
Кодин А.Н. кв. 17	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 17	0,0049	0,0010	0,0059	Тариф	2024-2043	21,759
Кремнев В.К. кв.19	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 19	0,0050	0,0005	0,0055	Тариф	2024-2043	10,880
Купавцев В.С. кв 13 ком.3	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 13 ком.3	0,0016	0,0003	0,0018	Тариф	2024-2043	5,440
Любимова Е.А. кв.3	Жилье	652740, кемеровская обл, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 3	0,0017	0,0003	0,0019	Тариф	2024-2043	5,440
Максимов В.Л. кв.9	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 9	0,0051	0,0005	0,0056	Тариф	2024-2043	10,880

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Медведева Р.А. кв.18	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 18	0,0039	0,0005	0,0044	Тариф	2024-2043	10,880
Мирошко Р.Ф. кв. 10	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 10	0,0051	0,0003	0,0053	Тариф	2024-2043	5,440
Нехорошев А.Н. кв.20	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 20	0,0049	0,0003	0,0052	Тариф	2024-2043	5,440
Нечаева Л.Н. кв. 1	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 1	0,0037	0,0005	0,0042	Тариф	2024-2043	10,880
Перкин А.А. кв.23	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 23	0,0048	0,0008	0,0056	Тариф	2024-2043	16,319
Пушкарев И.А. кв.11	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 11	0,0052	0,0008	0,0059	Тариф	2024-2043	16,319
Светличная С.И. кв.15	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 15	0,0063	0,0008	0,0070	Тариф	2024-2043	16,319
Фролкова Г.Я. кв.24	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 24	0,0037	0,0003	0,0039	Тариф	2024-2043	5,440
Хорохордина Т.А. кв.14	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 14	0,0050	0,0003	0,0053	Тариф	2024-2043	5,440
Цикунов А.Г. кв.6	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 6	0,0050	0,0010	0,0060	Тариф	2024-2043	21,759
Ясиновенко Г.И. кв. 21	Жилье	650740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 35, кв. 21	0,0037	0,0005	0,0042	Тариф	2024-2043	10,880
Акулова С.А. кв. 23	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 23	0,0045	0,0003	0,0048	Тариф	2024-2043	5,440
Альбощий А.И. кв. 5	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 5	0,0059	0,0005	0,0064	Тариф	2024-2043	10,880
Васильева О.С. кв. 24	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 24	0,0045	0,0008	0,0053	Тариф	2024-2043	16,319
Володина Н.В. кв. 11	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 11	0,0062	0,0005	0,0067	Тариф	2024-2043	10,880
Горохова Е.Г. кв. 19	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 19	0,0062	0,0013	0,0074	Тариф	2024-2043	27,199
Дмитриева О.В. кв. 22	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 22	0,0063	0,0005	0,0068	Тариф	2024-2043	10,880
Дубровина Т.Ф. кв. 20	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 20	0,0063	0,0010	0,0073	Тариф	2024-2043	21,759
Жернакова Е.Н. кв. 2	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 2	0,0059	0,0005	0,0064	Тариф	2024-2043	10,880
Иванов А.В. кв. 15	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 15	0,0073	0,0010	0,0083	Тариф	2024-2043	21,759
Кречетова Е.Б. кв. 17	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 17	0,0057	0,0010	0,0067	Тариф	2024-2043	21,759
Кузьминых Л.А. кв. 18	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 18	0,0045	0,0005	0,0050	Тариф	2024-2043	10,880
Маркова Т.К. кв. 16	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 16	0,0061	0,0005	0,0066	Тариф	2024-2043	10,880

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Плюснина Н.А. кв. 10	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 10	0,0063	0,0003	0,0065	Тариф	2024-2043	5,440
Плюснина Н.В. кв. 13	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 13	0,0074	0,0003	0,0076	Тариф	2024-2043	5,440
Реутов М.М. кв. 12	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 12	0,0064	0,0010	0,0074	Тариф	2024-2043	21,759
Рубцова В.В. кв. 4	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 4	0,0045	0,0003	0,0048	Тариф	2024-2043	5,440
Савоськин В.Ф. кв. 21	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 21	0,0045	0,0003	0,0048	Тариф	2024-2043	5,440
Столяров О.Я. кв. 6	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 6	0,0062	0,0005	0,0067	Тариф	2024-2043	10,880
Таловская В.Г. кв. 3	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 3	0,0061	0,0005	0,0066	Тариф	2024-2043	10,880
Танкова Н.В. кв. 1	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 1	0,0045	0,0013	0,0058	Тариф	2024-2043	27,199
Тарасов А.Г. кв. 9	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 9	0,0061	0,0010	0,0071	Тариф	2024-2043	21,759
Торгаева Ю.Н. кв. 8	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 8	0,0057	0,0003	0,0059	Тариф	2024-2043	5,440
Федоров В.И. кв. 14	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 14	0,0061	0,0003	0,0063	Тариф	2024-2043	5,440
Фонякин Н.А. кв. 7	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кв. 7	0,0045	0,0005	0,0050	Тариф	2024-2043	10,880
Алышева Е.В. кв. 4	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 4	0,0039	0,0010	0,0049	Тариф	2024-2043	21,759
Ахмадалиев А.Р. кв. 12	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 12	0,0061	0,0010	0,0071	Тариф	2024-2043	21,759
Борисов С.А. кв. 9	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 9	0,1468	0,0008	0,1475	Тариф	2024-2043	16,319
Бурдо Н.Г. кв. 3 ком.3	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 3 ком.3	0,0016	0,0008	0,0023	Тариф	2024-2043	16,319
Горлов В.И. кв. 10	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 10	0,0054	0,0005	0,0059	Тариф	2024-2043	10,880
Долматов А.Ю кв.15	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 15	0,0039	0,0010	0,0049	Тариф	2024-2043	21,759
Исакова Л.В. кв. 14	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 14	0,0049	0,0003	0,0051	Тариф	2024-2043	5,440
Кокорина И.С. кв.8	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 8	0,0049	0,0008	0,0057	Тариф	2024-2043	16,319
Максимчук Н.А. кв. 7	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 7	0,0049	0,0008	0,0056	Тариф	2024-2043	16,319
Малышева З.И. кв. 3 ком.8	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кор. 3, кв. 8	0,0016	0,0008	0,0024	Тариф	2024-2043	16,319
Михайлов Н.Ф. кв. 2	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 2	0,0050	0,0008	0,0057	Тариф	2024-2043	16,319

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Осколкова О.Ю. кв.3 ком.2	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 3 ком.2	0,0022	0,0020	0,0042	Тариф	2024-2043	43,518
Плотников В.С. кв. 11	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 11	0,0050	0,0003	0,0052	Тариф	2024-2043	5,440
Попова Е.О. кв.6	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 6	0,0054	0,0010	0,0064	Тариф	2024-2043	21,759
Сенишина Г.В. кв. 1	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 1	0,0039	0,0005	0,0044	Тариф	2024-2043	10,880
Стародедова С.А. кв.17	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 17	0,0049	0,0010	0,0059	Тариф	2024-2043	21,759
Трашкова А.В. кв.5	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 5	0,0050	0,0003	0,0053	Тариф	2024-2043	5,440
Черников Д.А. кв.16	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 16	0,0054	0,0010	0,0064	Тариф	2024-2043	21,759
Юнкина В.Е. кв.18	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 55, кв. 18	0,0039	0,0005	0,0044	Тариф	2024-2043	10,880
Воронков А.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 5	0,0120	0,0003	0,0123	Тариф	2024-2043	5,440
Гусева Т.К.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотный пер, д. 12, кор. а	0,0079	0,0005	0,0084	Тариф	2024-2043	10,880
Жигульский А.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотная ул, д. 1	0,0175	0,0008	0,0182	Тариф	2024-2043	16,319
Коновальчик З.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотный пер, д. 33	0,0071	0,0010	0,0081	Тариф	2024-2043	21,759
Машошина И.Т.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотный пер, д. 16, кор. а	0,0102	0,0005	0,0107	Тариф	2024-2043	10,880
Ославская Т.Л.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 19	0,0063	0,0005	0,0068	Тариф	2024-2043	10,880
Плотников С.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотная ул, д. 14	0,0047	0,0008	0,0054	Тариф	2024-2043	16,319
Рассохина Е.Г.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотная ул, д. 4, кв. 1	0,0067	0,0003	0,0069	Тариф	2024-2043	5,440
Ростовцева Е.Я.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотная ул, д. 12	0,0054	0,0005	0,0059	Тариф	2024-2043	10,880
Фролов Е.А.	Жилье	652825, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотная ул, д. 4-2	0,0060	0,0003	0,0063	Тариф	2024-2043	5,440
Юрьев Н.Г.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 25	0,0202	0,0013	0,0215	Тариф	2024-2043	27,199
Якушенко И.Г.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Болотная ул, д. 6	0,0043	0,0008	0,0051	Тариф	2024-2043	16,319
Барабанов В.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 6	0,0075	0,0003	0,0078	Тариф	2024-2043	5,440
Выдрич В.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 4	0,0112	0,0003	0,0115	Тариф	2024-2043	5,440
Дурягин И.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 16	0,0154	0,0008	0,0162	Тариф	2024-2043	16,319

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Платонова А.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 1а	0,0070	0,0003	0,0073	Тариф	2024-2043	5,440
Сутайкина Л.Л.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 4а	0,0054	0,0005	0,0059	Тариф	2024-2043	10,880
Тижина М.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 6б	0,0064	0,0003	0,0067	Тариф	2024-2043	5,440
Филипенко А.А.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 8а	0,0053	0,0005	0,0058	Тариф	2024-2043	10,880
Чушкин А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 4б	0,0058	0,0005	0,0063	Тариф	2024-2043	10,880
Васильева Юлия Владиславовна	Жилье	652840, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовая ул, д. 7	0,0253	0,0003	0,0256	Тариф	2024-2043	5,440
Вязникова М.М.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовая ул, д. 3	0,0379	0,0005	0,0384	Тариф	2024-2043	10,880
Евсеева С.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 7, кор. 1	0,0296	0,0010	0,0306	Тариф	2024-2043	21,759
Киштеев С.П. (новый дом)	Жилье (новый дом)	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 8, кв. 2	0,0197	0,0008	0,0205	Тариф	2024-2043	16,319
Колесников С.А.(ул.Садовая)	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовая ул, д. 5	0,0165	0,0003	0,0167	Тариф	2024-2043	5,440
Конюхов С.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 9	0,0136	0,0008	0,0144	Тариф	2024-2043	16,319
Круско В.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 13	0,0212	0,0010	0,0222	Тариф	2024-2043	21,759
Крюкова С.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 14/2	0,0294	0,0003	0,0296	Тариф	2024-2043	5,440
Лютаев А.С.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 10, кв. 2	0,0080	0,0005	0,0085	Тариф	2024-2043	10,880
Малахов И.Т.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 5, кв. 2	0,0254	0,0005	0,0259	Тариф	2024-2043	10,880
Моренкова Т.М.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовая ул, д. 1-2	0,0076	0,0003	0,0079	Тариф	2024-2043	5,440
Пилипенко П.П.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 12	0,0282	0,0005	0,0287	Тариф	2024-2043	10,880
Побежимова С.Л.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 8, кв. 1	0,0081	0,0008	0,0089	Тариф	2024-2043	16,319
Побежимова С.Л. новый дом	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 8	0,0000	0,0005	0,0005	Тариф	2024-2043	10,880
Пожидаева Т.У.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 10, кв. 1	0,0081	0,0005	0,0086	Тариф	2024-2043	10,880
Пономарева Л.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 11	0,0300	0,0003	0,0302	Тариф	2024-2043	5,440
Формалев Н.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 14, кор. 1	0,0274	0,0008	0,0281	Тариф	2024-2043	16,319
Черева О.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 5, кор. 1	0,0277	0,0005	0,0282	Тариф	2024-2043	10,880

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Черноусова Е.Я.	Жилье	652741, Кемеровская обл, Калтан г, Садовый пер, д. 7, кв. 2	0,0151	0,0005	0,0156	Тариф	2024-2043	10,880
Богданова О.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Советский пер, д. 11/2	0,0066	0,0008	0,0074	Тариф	2024-2043	16,319
Киселев Н.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Советский пер, д. 11/1	0,0113	0,0010	0,0123	Тариф	2024-2043	21,759
Корбашов М.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Советский пер, д. 7	0,0374	0,0005	0,0379	Тариф	2024-2043	10,880
Робертус А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Советский пер, д. 9	0,0057	0,0005	0,0062	Тариф	2024-2043	10,880
Белова В.Д.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 75/3	0,0099	0,0003	0,0102	Тариф	2024-2043	5,440
Бжицких С.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 72	0,0158	0,0005	0,0163	Тариф	2024-2043	10,880
Бибик О.З.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 77, кв. 1	0,0063	0,0003	0,0066	Тариф	2024-2043	5,440
Близнюк В.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 17, кор. а, кв. 2	0,0153	0,0010	0,0163	Тариф	2024-2043	21,759
Вахонин А.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 75, кв. 2	0,0069	0,0010	0,0079	Тариф	2024-2043	21,759
Головина Л.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 77, кв. 2	0,0061	0,0003	0,0064	Тариф	2024-2043	5,440
Горкевич Е.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 84	0,0053	0,0005	0,0058	Тариф	2024-2043	10,880
Джафарова Н.Н.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 95	0,0096	0,0003	0,0099	Тариф	2024-2043	5,440
Дурновцева В.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 97	0,0052	0,0003	0,0054	Тариф	2024-2043	5,440
Ерофеева Л.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 76	0,0060	0,0003	0,0062	Тариф	2024-2043	5,440
Иванова Г.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 76, кор. а	0,0042	0,0005	0,0047	Тариф	2024-2043	10,880
Квасникова С.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 79, кор. 2	0,0056	0,0003	0,0058	Тариф	2024-2043	5,440
Козлова Л.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 89	0,0053	0,0005	0,0058	Тариф	2024-2043	10,880
Кокарева Л.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 85	0,0069	0,0005	0,0074	Тариф	2024-2043	10,880
Коровина М.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 78	0,0067	0,0003	0,0069	Тариф	2024-2043	5,440
Кучерявая Е.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 99	0,0249	0,0008	0,0257	Тариф	2024-2043	16,319
Левченко С.Е.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 91	0,0050	0,0003	0,0053	Тариф	2024-2043	5,440
Литвак А.Л.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 79, кв. 1	0,0056	0,0003	0,0058	Тариф	2024-2043	5,440

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Майер Л.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 83	0,0073	0,0005	0,0078	Тариф	2024-2043	10,880
Макарова В.С.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 82	0,0050	0,0003	0,0052	Тариф	2024-2043	5,440
Панасенко О.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 75, кв. 1	0,0071	0,0008	0,0079	Тариф	2024-2043	16,319
Пивоварова Л.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 80	0,0103	0,0003	0,0106	Тариф	2024-2043	5,440
Помулев И.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 70	0,0118	0,0003	0,0120	Тариф	2024-2043	5,440
Савостьянов И.С.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 73-1	0,0062	0,0005	0,0067	Тариф	2024-2043	10,880
Табакаева М.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 74	0,0062	0,0003	0,0064	Тариф	2024-2043	5,440
Таскаев В.М.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 17, кор. а, кв. 1	0,0153	0,0008	0,0160	Тариф	2024-2043	16,319
Тыщенко С.С.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 74, кор. а	0,0093	0,0005	0,0098	Тариф	2024-2043	10,880
Чепкасова Е.Ю.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 73, кв. 2	0,0070	0,0003	0,0072	Тариф	2024-2043	5,440
Шабалина Н.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 68	0,0090	0,0003	0,0092	Тариф	2024-2043	5,440
Шевцова И.Г.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 93	0,0049	0,0010	0,0059	Тариф	2024-2043	21,759
Шилова Е.Ф.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 87	0,0079	0,0003	0,0081	Тариф	2024-2043	5,440
Голованова И.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 68	0,0034	0,0003	0,0036	Тариф	2024-2043	5,440
Долгова В.М.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 86	0,0085	0,0003	0,0088	Тариф	2024-2043	5,440
Иванова З.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 48	0,0066	0,0003	0,0068	Тариф	2024-2043	5,440
Матвеев Д.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 70	0,0065	0,0008	0,0072	Тариф	2024-2043	16,319
Медведкин Г.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 66	0,0038	0,0003	0,0041	Тариф	2024-2043	5,440
Михалев Ю.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 96	0,0136	0,0005	0,0141	Тариф	2024-2043	10,880
Птухина Е.П.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 32В	0,0057	0,0003	0,0059	Тариф	2024-2043	5,440
Сеньков А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 32, кор. г	0,0071	0,0008	0,0078	Тариф	2024-2043	16,319
Тарасов М.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горный пер, д. 1, кор. а	0,0067	0,0008	0,0075	Тариф	2024-2043	16,319
Туровский А.С.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Ключевой пер, д. 2	0,0044	0,0003	0,0046	Тариф	2024-2043	5,440

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Хасаншин Р.Я.	Жилье	652831, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 113	0,0138	0,0003	0,0141	Тариф	2024-2043	5,440
Чунарев Л.А.(ул.Гоголя)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Гоголя ул, д. 82, кор. а	0,0370	0,0005	0,0375	Тариф	2024-2043	10,880
Асанова А.Х. (пер. Жданова 11)	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 11	0,0074	0,0005	0,0079	Тариф	2024-2043	10,880
Асанова А.Х. (пер. Жданова 8)	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 8	0,0083	0,0005	0,0088	Тариф	2024-2043	10,880
Боровой И.Д.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 12	0,0067	0,0008	0,0074	Тариф	2024-2043	16,319
Бородина Н.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 3	0,0086	0,0003	0,0088	Тариф	2024-2043	5,440
Бутынец Н.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 120	0,0061	0,0005	0,0066	Тариф	2024-2043	10,880
Бычков А.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 43, кор. г	0,0080	0,0008	0,0087	Тариф	2024-2043	16,319
Газина В.Д.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 122, кор. а	0,0137	0,0003	0,0140	Тариф	2024-2043	5,440
Дмитриев А.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 110	0,0095	0,0003	0,0098	Тариф	2024-2043	5,440
Еремина В.С.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 51	0,0101	0,0010	0,0111	Тариф	2024-2043	21,759
Зарипов В.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 2	0,0317	0,0003	0,0319	Тариф	2024-2043	5,440
Зерова Н.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 125, кор. а	0,0185	0,0005	0,0190	Тариф	2024-2043	10,880
Куеруков Н.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 4	0,0076	0,0013	0,0088	Тариф	2024-2043	27,199
Кулаго Л.Ф.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 121, кор. а	0,0082	0,0003	0,0085	Тариф	2024-2043	5,440
Мельникова Е.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Совхозная ул, д. 12	0,0041	0,0013	0,0054	Тариф	2024-2043	27,199
Митяева Н.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 114	0,0211	0,0008	0,0219	Тариф	2024-2043	16,319
Навроцкая М.Г.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 7	0,0052	0,0005	0,0057	Тариф	2024-2043	10,880
Нагорная Ю.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 5	0,0077	0,0003	0,0080	Тариф	2024-2043	5,440
Неверова В.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 119, кор. а	0,0077	0,0003	0,0080	Тариф	2024-2043	5,440
Никонов А.Т.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 116, кор. а	0,0062	0,0005	0,0067	Тариф	2024-2043	10,880
Пелевина Л.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 124	0,0038	0,0015	0,0053	Тариф	2024-2043	32,639
Пилипенко Т.Л.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 6	0,0285	0,0013	0,0298	Тариф	2024-2043	27,199

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Пономарева О.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова, д. 121	0,0052	0,0008	0,0060	Тариф	2024-2043	16,319
Савкова В.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Совхозная ул, д. 10	0,0053	0,0003	0,0056	Тариф	2024-2043	5,440
Сидорович Н.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 122	0,0053	0,0003	0,0056	Тариф	2024-2043	5,440
Толкачев С.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 9	0,0065	0,0005	0,0070	Тариф	2024-2043	10,880
Филиппов М.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 6	0,0057	0,0005	0,0062	Тариф	2024-2043	10,880
Шелбогашева Е.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова пер, д. 10	0,0082	0,0003	0,0084	Тариф	2024-2043	5,440
Шипилов А.Д.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 40	0,0136	0,0010	0,0146	Тариф	2024-2043	21,759
Эсаулов М.С.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 59	0,0077	0,0005	0,0082	Тариф	2024-2043	10,880
Южанин С.Е.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 34	0,0060	0,0005	0,0065	Тариф	2024-2043	10,880
Юртайкин А.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 125	0,0185	0,0013	0,0198	Тариф	2024-2043	27,199
Баланцова Г.М.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 7а	0,0188	0,0010	0,0198	Тариф	2024-2043	21,759
Векушкина Е.С.	Жилье-1	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 13	0,0142	0,0013	0,0155	Тариф	2024-2043	27,199
Векушкина Е.С.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 13	0,0045	0,0013	0,0057	Тариф	2024-2043	27,199
Гилев А.Н. (новый дом)	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 49	0,0309	0,0003	0,0312	Тариф	2024-2043	5,440
Грибашова И.Г.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 25	0,0098	0,0008	0,0105	Тариф	2024-2043	16,319
Дурновцев С.Ю.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 47	0,0346	0,0003	0,0349	Тариф	2024-2043	5,440
Козлова С.Т.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 24	0,0070	0,0003	0,0072	Тариф	2024-2043	5,440
Корчагина А.Т.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 21	0,0056	0,0005	0,0061	Тариф	2024-2043	10,880
Коршунов В.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 3	0,0133	0,0015	0,0148	Тариф	2024-2043	32,639
Костерин А.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 11	0,0190	0,0003	0,0192	Тариф	2024-2043	5,440
Муратова Н.Ф.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 14	0,0115	0,0005	0,0120	Тариф	2024-2043	10,880
Надеждин В.Б.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 6	0,0064	0,0008	0,0071	Тариф	2024-2043	16,319
Окунев Д.Ю.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 33	0,0180	0,0010	0,0190	Тариф	2024-2043	21,759

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Плющаева В.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 39	0,0085	0,0003	0,0088	Тариф	2024-2043	5,440
Степашкина В.Ю.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 4	0,0093	0,0008	0,0101	Тариф	2024-2043	16,319
Сучилова Е.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 9	0,0108	0,0005	0,0113	Тариф	2024-2043	10,880
Фролов В.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 16	0,0091	0,0020	0,0111	Тариф	2024-2043	43,518
Чернякова Г.Я.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 27	0,0082	0,0003	0,0084	Тариф	2024-2043	5,440
Шишкина Е.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 43	0,0069	0,0013	0,0082	Тариф	2024-2043	27,199
Алексеева Е.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 65	0,0080	0,0010	0,0090	Тариф	2024-2043	21,759
Анохин В.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Базарная ул, д. 8	0,0168	0,0008	0,0175	Тариф	2024-2043	16,319
Бадьина З.Я.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 63б	0,0072	0,0005	0,0077	Тариф	2024-2043	10,880
Баев В.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 37	0,1130	0,0008	0,1138	Тариф	2024-2043	16,319
Баздырев А.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 82, кв. 2	0,0071	0,0010	0,0081	Тариф	2024-2043	21,759
Блохина И.Н. (41-1)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 41, кв. 1	0,0040	0,0003	0,0043	Тариф	2024-2043	5,440
Буренков В.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 66	0,0061	0,0008	0,0069	Тариф	2024-2043	16,319
Бурмасов М.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 35, кор. а	0,0055	0,0010	0,0065	Тариф	2024-2043	21,759
Бурмасова О.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 84, кв. 1	0,0063	0,0008	0,0071	Тариф	2024-2043	16,319
Бусова П.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 24	0,0040	0,0003	0,0042	Тариф	2024-2043	5,440
Варова С.Ю.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 89	0,0073	0,0003	0,0076	Тариф	2024-2043	5,440
Вядянен И.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 76, кв. 1	0,0057	0,0008	0,0065	Тариф	2024-2043	16,319
Ганаев Н.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 58, кв. 1	0,0139	0,0003	0,0141	Тариф	2024-2043	5,440
Горшков А.И.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 133				Тариф	2024-2043	0,000
Демьянов В.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 33	0,0079	0,0003	0,0081	Тариф	2024-2043	5,440
Деревьев М.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 95	0,0035	0,0003	0,0038	Тариф	2024-2043	5,440
Дмитриев С.Г.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 29ж	0,0115	0,0005	0,0120	Тариф	2024-2043	10,880

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Добровольский С.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 107	0,0231	0,0005	0,0236	Тариф	2024-2043	10,880
Долгих В.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 43, кор. а	0,0088	0,0003	0,0091	Тариф	2024-2043	5,440
Жуков В.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 114	0,0056	0,0005	0,0061	Тариф	2024-2043	10,880
Зорина А.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 81	0,0073	0,0003	0,0075	Тариф	2024-2043	5,440
Зубанов В.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 63в	0,0156	0,0008	0,0164	Тариф	2024-2043	16,319
Иванова Е.Я.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 87	0,0098	0,0008	0,0106	Тариф	2024-2043	16,319
Ивашова Р.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 29, кор. г	0,0096	0,0008	0,0104	Тариф	2024-2043	16,319
Илюхина Т.В. кв. 1	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 56, кв. 1	0,0057	0,0003	0,0059	Тариф	2024-2043	5,440
Каржавина Н.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 84, кв. 2	0,0054	0,0003	0,0057	Тариф	2024-2043	5,440
Ковяшова Н.С. (Калинина, 64)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 64	0,0196	0,0003	0,0199	Тариф	2024-2043	5,440
Корнилова И.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 90	0,0056	0,0003	0,0058	Тариф	2024-2043	5,440
Коробейникова Н.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 43	0,0080	0,0005	0,0085	Тариф	2024-2043	10,880
Корольков Г.Д.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 29, кор. б	0,0053	0,0005	0,0058	Тариф	2024-2043	10,880
Косинова М.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 86, кв. 1	0,0089	0,0003	0,0092	Тариф	2024-2043	5,440
Кречетова Т.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 74	0,0079	0,0003	0,0082	Тариф	2024-2043	5,440
Кривощеков А.О.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Базарный пер, д. 2	0,0353	0,0003	0,0355	Тариф	2024-2043	5,440
Крюкова Н.В.	Жилье	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 78	0,0060	0,0003	0,0062	Тариф	2024-2043	5,440
Кудря О.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 63, кор. г	0,0186	0,0005	0,0191	Тариф	2024-2043	10,880
Кузуб Ю.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 76, кв. 2	0,0072	0,0003	0,0075	Тариф	2024-2043	5,440
Кузуб Ю.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 76-2	0,0128	0,0003	0,0131	Тариф	2024-2043	5,440
Кукушкин С.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 91	0,0052	0,0003	0,0055	Тариф	2024-2043	5,440
Куликов А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 71	0,0064	0,0008	0,0071	Тариф	2024-2043	16,319
Курочкин П.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 49	0,0043	0,0003	0,0046	Тариф	2024-2043	5,440

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Куртина Т.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 75	0,0052	0,0003	0,0054	Тариф	2024-2043	5,440
Левыкин А.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 25	0,0087	0,0010	0,0097	Тариф	2024-2043	21,759
Левыкина И.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 31	0,0113	0,0003	0,0115	Тариф	2024-2043	5,440
Луговенко В.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 129	0,0169	0,0010	0,0179	Тариф	2024-2043	21,759
Малышев С.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 35	0,0074	0,0008	0,0081	Тариф	2024-2043	16,319
Мамлялюк Н.М.	Жилье	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 67	0,0058	0,0013	0,0070	Тариф	2024-2043	27,199
Мамонтова О.Л.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 54, кв. 2	0,0060	0,0005	0,0065	Тариф	2024-2043	10,880
Марионкин П.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 45, кор. а	0,0125	0,0005	0,0130	Тариф	2024-2043	10,880
Мартыненко Е.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 43, кор. б	0,0116	0,0010	0,0126	Тариф	2024-2043	21,759
Молоткова В.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 45	0,0054	0,0003	0,0056	Тариф	2024-2043	5,440
Моногошев П.Л.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 79	0,0086	0,0008	0,0093	Тариф	2024-2043	16,319
Неверова В.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 32, кв. 2	0,0077	0,0008	0,0085	Тариф	2024-2043	16,319
Нефедов А.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 27	0,0080	0,0008	0,0087	Тариф	2024-2043	16,319
Никонова Л.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 37, кор. а	0,0095	0,0003	0,0097	Тариф	2024-2043	5,440
Новикова Р.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 86, кв. 2	0,0083	0,0003	0,0085	Тариф	2024-2043	5,440
Носков А.П. (ул.Калинина)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 31, кор. а	0,0102	0,0003	0,0105	Тариф	2024-2043	5,440
Овчинникова В.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 63	0,0038	0,0003	0,0040	Тариф	2024-2043	5,440
Паксеев В.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 77	0,0053	0,0005	0,0058	Тариф	2024-2043	10,880
Паксеева В.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 72	0,0078	0,0008	0,0085	Тариф	2024-2043	16,319
Пахнина Т.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 54, кв. 1	0,0100	0,0008	0,0107	Тариф	2024-2043	16,319
Пилюгина Л.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 53	0,0038	0,0003	0,0041	Тариф	2024-2043	5,440
Поваляева Н.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 63, кор. д	0,0126	0,0008	0,0133	Тариф	2024-2043	16,319
Помулева О.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 83	0,0063	0,0013	0,0076	Тариф	2024-2043	27,199

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Попова В.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 12, кв. 1	0,0072	0,0015	0,0087	Тариф	2024-2043	32,639
Проскурина О.Б. (Калинина, 97)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 97	0,0156	0,0008	0,0163	Тариф	2024-2043	16,319
Резепкин В.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 70	0,0080	0,0005	0,0085	Тариф	2024-2043	10,880
Рогова Н.В. (Калинина, 36)	Жилье 1	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 36	0,0362	0,0010	0,0372	Тариф	2024-2043	21,759
Рогова Н.В. (Калинина, 36)	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 36	0,0055	0,0010	0,0065	Тариф	2024-2043	21,759
Руденко С.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 82, кв. 1	0,0072	0,0003	0,0075	Тариф	2024-2043	5,440
Рыжова О.Д.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 116, кор. а	0,0092	0,0005	0,0097	Тариф	2024-2043	10,880
Рылова М.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Базарный пер, д. 2а	0,0209	0,0005	0,0214	Тариф	2024-2043	10,880
Рябцева А.Д.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 88	0,0043	0,0003	0,0046	Тариф	2024-2043	5,440
Сергеева С.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, г. Калтан, Калинина ул, д. 105	0,0079	0,0003	0,0082	Тариф	2024-2043	5,440
Сережкин А.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 15	0,0276	0,0008	0,0283	Тариф	2024-2043	16,319
Симанков В.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 32, кв. 1	0,0149	0,0005	0,0154	Тариф	2024-2043	10,880
Синцова Г.Г.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 29, кор. а	0,0076	0,0005	0,0081	Тариф	2024-2043	10,880
Соловьев С.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 58, кв. 2	0,0057	0,0005	0,0062	Тариф	2024-2043	10,880
Старикова Н.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 56, кв. 2	0,0057	0,0008	0,0064	Тариф	2024-2043	16,319
Стоянов Г.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 63, кор. а	0,0250	0,0008	0,0257	Тариф	2024-2043	16,319
Стоянов Г.Г. (новый)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 63, кор. а	0,0078	0,0005	0,0083	Тариф	2024-2043	10,880
Субота А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 73	0,0137	0,0003	0,0139	Тариф	2024-2043	5,440
Тимошенко А.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 17	0,0114	0,0003	0,0117	Тариф	2024-2043	5,440
Тимошина О.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 119	0,0144	0,0003	0,0147	Тариф	2024-2043	5,440
Тихонов С.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 55	0,0125	0,0005	0,0130	Тариф	2024-2043	10,880
Требушинин А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 68	0,0066	0,0003	0,0068	Тариф	2024-2043	5,440
Туболец Т.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 112, кор. а	0,0039	0,0005	0,0044	Тариф	2024-2043	10,880

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Туслов В.В.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 51	0,0118	0,0005	0,0123	Тариф	2024-2043	10,880
Формалева Н.Ф.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 34, кв. 1	0,0288	0,0010	0,0298	Тариф	2024-2043	21,759
Хомяков Н.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 121	0,0085	0,0003	0,0087	Тариф	2024-2043	5,440
Читоркин К.С.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 12, кв. 2	0,0056	0,0013	0,0068	Тариф	2024-2043	27,199
Чунарев Л.А. (Калинина)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 99	0,0048	0,0003	0,0050	Тариф	2024-2043	5,440
Чунарева А.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 99	0,0024	0,0005	0,0029	Тариф	2024-2043	10,880
Чунарева И.Е. (Калинина)	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 103	0,0060	0,0005	0,0065	Тариф	2024-2043	10,880
Чупыра Н.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 47	0,0046	0,0005	0,0051	Тариф	2024-2043	10,880
Шилова Т.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 123	0,0057	0,0003	0,0060	Тариф	2024-2043	5,440
Щавлев С.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 85	0,0034	0,0003	0,0037	Тариф	2024-2043	5,440
Юнкина В.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 109	0,0092	0,0005	0,0097	Тариф	2024-2043	10,880
Юркова А.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 69	0,0048	0,0003	0,0050	Тариф	2024-2043	5,440
Ананьин С.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 82	0,0128	0,0008	0,0136	Тариф	2024-2043	16,319
Балдыкова С.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 101	0,0045	0,0003	0,0047	Тариф	2024-2043	5,440
Белова Г.С.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 101	0,0022	0,0003	0,0024	Тариф	2024-2043	5,440
Быков А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 58	0,0035	0,0003	0,0038	Тариф	2024-2043	5,440
Воронов В.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 121	0,0034	0,0003	0,0036	Тариф	2024-2043	5,440
Голодзе О.С.	Жилье	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 111	0,0075	0,0003	0,0077	Тариф	2024-2043	5,440
Голубев А.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 119	0,0076	0,0005	0,0081	Тариф	2024-2043	10,880
Голубев М.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 50, кв. 2	0,0052	0,0003	0,0054	Тариф	2024-2043	5,440
Зуйкова Л.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 117	0,0043	0,0003	0,0045	Тариф	2024-2043	5,440
Иванов Н.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 32	0,0092	0,0008	0,0099	Тариф	2024-2043	16,319
Казак К.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 94	0,0041	0,0003	0,0044	Тариф	2024-2043	5,440

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Колмогоров А.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 107	0,0072	0,0013	0,0084	Тариф	2024-2043	27,199
Колмогорова Л.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 54	0,0092	0,0003	0,0094	Тариф	2024-2043	5,440
Кутергин А.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 123	0,0175	0,0008	0,0182	Тариф	2024-2043	16,319
Матюнина Н.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 103	0,0088	0,0005	0,0093	Тариф	2024-2043	10,880
Михеева А.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 30	0,0042	0,0008	0,0050	Тариф	2024-2043	16,319
Носков А.Я.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 80	0,0098	0,0008	0,0106	Тариф	2024-2043	16,319
Окунь С.В. (Комсомольская)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 105	0,0096	0,0005	0,0101	Тариф	2024-2043	10,880
Осипова А.Ю.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 115	0,0040	0,0005	0,0045	Тариф	2024-2043	10,880
Папоян А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 109	0,0069	0,0003	0,0072	Тариф	2024-2043	5,440
Петрова Л.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 68	0,0059	0,0005	0,0064	Тариф	2024-2043	10,880
Пилипенко С.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 113	0,0051	0,0003	0,0054	Тариф	2024-2043	5,440
Разинкина О.К.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 88	0,0102	0,0005	0,0107	Тариф	2024-2043	10,880
Русалеева Л.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 60	0,0052	0,0003	0,0055	Тариф	2024-2043	5,440
Рябчикова А.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 52	0,0102	0,0008	0,0109	Тариф	2024-2043	16,319
Сенчилов П.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 76	0,0042	0,0005	0,0047	Тариф	2024-2043	10,880
Сергеева М.Ю.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 90	0,0074	0,0003	0,0076	Тариф	2024-2043	5,440
Толченицына Ф.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 70	0,0075	0,0005	0,0080	Тариф	2024-2043	10,880
Тудвасев А.Ф.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 56	0,0192	0,0005	0,0197	Тариф	2024-2043	10,880
Тудвасева Н.Т.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 64	0,0065	0,0003	0,0067	Тариф	2024-2043	5,440
Честных А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 50, кв. 1	0,0112	0,0003	0,0115	Тариф	2024-2043	5,440
Шипилов А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 84	0,0048	0,0010	0,0058	Тариф	2024-2043	21,759
Юрков Н.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 36	0,0065	0,0010	0,0075	Тариф	2024-2043	21,759
Балабанова Н.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 2, кор. а	0,0109	0,0003	0,0111	Тариф	2024-2043	5,440

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Борисова Г.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 4	0,0062	0,0008	0,0070	Тариф	2024-2043	16,319
Воронецкий Г.В.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 6	0,0061	0,0013	0,0074	Тариф	2024-2043	27,199
Вядянен В.С.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Красенка ул, д. 10	0,0132	0,0008	0,0140	Тариф	2024-2043	16,319
Герасимов В.Н.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 3	0,0051	0,0008	0,0059	Тариф	2024-2043	16,319
Зотова Н.С.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 11	0,0051	0,0010	0,0061	Тариф	2024-2043	21,759
Иванова Л.Е.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 5	0,0136	0,0003	0,0139	Тариф	2024-2043	5,440
Клыкова Н.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 1, кор. а	0,0118	0,0008	0,0125	Тариф	2024-2043	16,319
Колодкин А.Ф.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 7	0,0057	0,0013	0,0070	Тариф	2024-2043	27,199
Комков А.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 28	0,0037	0,0008	0,0044	Тариф	2024-2043	16,319
Коровин Е.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 33	0,0117	0,0003	0,0120	Тариф	2024-2043	5,440
Коровин Е.В. (Мичурина,31)	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 31	0,0153	0,0003	0,0156	Тариф	2024-2043	5,440
Муравьев В.Е.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 1, кор. в	0,0095	0,0003	0,0098	Тариф	2024-2043	5,440
Мхитарян Л.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Красенка ул, д. 6	0,0056	0,0013	0,0068	Тариф	2024-2043	27,199
Осинцева Н.Я.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 30	0,0046	0,0008	0,0054	Тариф	2024-2043	16,319
Папышева Т.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 45	0,0095	0,0008	0,0102	Тариф	2024-2043	16,319
Рогова Н.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 9	0,0071	0,0003	0,0073	Тариф	2024-2043	5,440
Русских В.И.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Карьерная ул, д. 7	0,0037	0,0010	0,0047	Тариф	2024-2043	21,759
Топильская О.М.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 29	0,0300	0,0003	0,0303	Тариф	2024-2043	5,440
Федотов А.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 26	0,0213	0,0003	0,0215	Тариф	2024-2043	5,440
Чушкина Е.А.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мичурина ул, д. 21	0,0052	0,0010	0,0062	Тариф	2024-2043	21,759
Андриенко А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 8	0,0032	0,0010	0,0042	Тариф	2024-2043	21,759
Выдрыч М.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 16	0,0059	0,0003	0,0062	Тариф	2024-2043	5,440
Гаврон С.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 9	0,0063	0,0008	0,0070	Тариф	2024-2043	16,319

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Градова Н.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 13	0,0220	0,0005	0,0225	Тариф	2024-2043	10,880
Грузинцева Т.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 14	0,0047	0,0003	0,0049	Тариф	2024-2043	5,440
Замятин Я.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 7	0,0064	0,0010	0,0074	Тариф	2024-2043	21,759
Зверева М.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 15	0,0049	0,0003	0,0052	Тариф	2024-2043	5,440
Криволуцкая А.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 2	0,0048	0,0005	0,0053	Тариф	2024-2043	10,880
Мирау Ж.У.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 4	0,0074	0,0010	0,0084	Тариф	2024-2043	21,759
Мороз М.Ф.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 3	0,0059	0,0003	0,0061	Тариф	2024-2043	5,440
Пилипенко И.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 10	0,0053	0,0003	0,0055	Тариф	2024-2043	5,440
Пирятинский П.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 6	0,0062	0,0008	0,0070	Тариф	2024-2043	16,319
Пискунов Ю.М.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 12	0,0024	0,0003	0,0026	Тариф	2024-2043	5,440
Светышева М.С.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 11	0,0131	0,0010	0,0141	Тариф	2024-2043	21,759
Сырых В.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 19	0,0188	0,0005	0,0193	Тариф	2024-2043	10,880
Тарасова Л.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 18	0,0052	0,0003	0,0055	Тариф	2024-2043	5,440
Цыганков Ю.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 1	0,0066	0,0005	0,0071	Тариф	2024-2043	10,880
Широков А.С.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 5	0,0058	0,0005	0,0063	Тариф	2024-2043	10,880
Георгиева Н.В.	Жилье	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Нагорная ул, д. 6	0,0345	0,0003	0,0347	Тариф	2024-2043	5,485
Эккерман О.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 17	0,0060	0,0010	0,0070	Тариф	2024-2043	21,759
Барсуков Е.Ю.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 8	0,0298	0,0003	0,0300	Тариф	2024-2043	5,440
Веселова И.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 4	0,0039	0,0003	0,0041	Тариф	2024-2043	5,440
Дерюшева И.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 6	0,0041	0,0003	0,0044	Тариф	2024-2043	5,440
Домбинская М.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 4а	0,0078	0,0003	0,0080	Тариф	2024-2043	5,440
Ингинен М.Г.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 9	0,0000	0,0008	0,0008	Тариф	2024-2043	16,319
Касатонова В.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 7, кор. а	0,0065	0,0005	0,0070	Тариф	2024-2043	10,880

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Кулагин П.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 5	0,0083	0,0005	0,0088	Тариф	2024-2043	10,880
Москаленко Л.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 14	0,0059	0,0010	0,0069	Тариф	2024-2043	21,759
Птухин Д.А.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 10	0,0040	0,0010	0,0050	Тариф	2024-2043	21,759
Пушкарева О.И. (Школьная, 3)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 3	0,0123	0,0010	0,0133	Тариф	2024-2043	21,759
Пышина С.И.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 1	0,0111	0,0010	0,0121	Тариф	2024-2043	21,759
Свариенко Л.Н.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 5, кор. а	0,0082	0,0005	0,0087	Тариф	2024-2043	10,880
Фирсова Т.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 16	0,0070	0,0013	0,0083	Тариф	2024-2043	27,199
Челишев Л.В.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 7	0,0143	0,0003	0,0145	Тариф	2024-2043	5,440
Чудакова Г.П.	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 12	0,0048	0,0003	0,0051	Тариф	2024-2043	5,440
Чунарева И.Е. (Школьная , 11)	Жилье	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Школьная ул, д. 11	0,0114	0,0003	0,0117	Тариф	2024-2043	5,440
Ванюкова Л.В.	Жилье	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан ул, Карьерная ул, д. 9	0,0034	0,0003	0,0037	Тариф	2024-2043	5,440
Грачев Ю.В.	Жилье	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Карьерная ул, д. 4	0,0064	0,0003	0,0066	Тариф	2024-2043	5,440
Абдуллоев С.С. и.п.	магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 24, кор. пом.14	0,0023	0,0002	0,0025	Тариф	2024-2043	3,470
Аверьянов А.Н. ф.л.	гараж	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул	0,0163	0,0006	0,0169	Тариф	2024-2043	13,982
Аверьянов А.Н. ф.л.	прод магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 95, кор. пом.47	0,0057	0,0007	0,0064	Тариф	2024-2043	14,241
Акобян М.А. и.п.	офис №1	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 73	0,0069	0,0009	0,0078	Тариф	2024-2043	18,642
Балабанов П.Н. и.п.	магазин "Азалия"	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Максима Горького ул, д. 23	0,0051	0,0004	0,0055	Тариф	2024-2043	9,010
Баскаков Д.Г. ф.л.	Салон красоты	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 11, кор. а	0,0104	0,0010	0,0114	Тариф	2024-2043	21,231
Беляев Д.С. ф.л.	офис	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, М.Горького ул, д. 32	0,0014	0,0001	0,0015	Тариф	2024-2043	2,020
Блохина И.Н. ф.л.	оптика	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 20, кв. 62	0,0059	0,0003	0,0061	Тариф	2024-2043	5,852
Бочарова В.С. и.п.	магазин "Эдем"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 20 пом.60	0,0092	0,0006	0,0098	Тариф	2024-2043	13,723
Бурштыкова И.Н. ф.л.	кафе	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 27а	0,0099	0,0016	0,0115	Тариф	2024-2043	34,385
Воронов В.Н. ф.л.	магазин "МТС"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. а;пом.16	0,0026	0,0003	0,0028	Тариф	2024-2043	5,613

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Воронов В.Н. ф.л.	магазин "Океан"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37а, кор. пом.63	0,0044	0,0006	0,0050	Тариф	2024-2043	12,946
Воронов В.Н. ф.л.	магазин "Россы"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. а; пом.17	0,0026	0,0002	0,0028	Тариф	2024-2043	5,168
Воронов В.Н. ф.л.	магазин	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Базарная ул, д. 4	0,0258	0,0006	0,0264	Тариф	2024-2043	13,982
Воронов В.Н. ф.л.	магазин "Связной Сибирь"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. а; пом.2	0,0028	0,0002	0,0030	Тариф	2024-2043	5,365
Вядянен В.С. ф.л.	магазин	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Красенка ул, д. 10, кор. а	0,0041	0,0003	0,0044	Тариф	2024-2043	6,732
Ганаев Н.Г. ф.л.	магазин "Магнат"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39б, кор. пом.51;35	0,0077	0,0004	0,0081	Тариф	2024-2043	9,342
Ганаев Н.Г. ф.л.	парикмахерская "Магнат"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 39б, кор. пом.52	0,0021	0,0002	0,0023	Тариф	2024-2043	5,178
Гасанова Н.Н. ф.л.	Гараж	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 7	0,0084	0,0006	0,0091	Тариф	2024-2043	13,982
Гилева Г.А. и.п.	магазин "220 V"	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 49, кор. пом.48	0,0023	0,0002	0,0025	Тариф	2024-2043	4,868
Головачева Н.Г. и.п.	магазин "Минимаркет"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 41в	0,0045	0,0003	0,0048	Тариф	2024-2043	6,939
Головачева Н.Г. и.п.	магазин "Минимаркет"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 41б	0,0053	0,0003	0,0056	Тариф	2024-2043	6,939
Гурова Н.И. ф.л.	аптека	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37	0,0055	0,0004	0,0058	Тариф	2024-2043	8,089
Дегтярева О.В. ф.л.	офис	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 73	0,0022	0,0001	0,0022	Тариф	2024-2043	1,640
Дикалов А.В. ф.л.	торговый центр	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 26/2	0,0539	0,0014	0,0553	Тариф	2024-2043	31,070
Димитров А.С. ф.л.	помещение №62	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 49	0,0038	0,0003	0,0040	Тариф	2024-2043	5,903
Дьяченко И.С. ф.л.	помещение №16	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 73	0,0028	0,0001	0,0029	Тариф	2024-2043	1,916
Замятин Я.А. ф.л.	баня	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Новая ул, д. 7	0,0004	0,0002	0,0006	Тариф	2024-2043	4,855
Иванов В.И. ф.л.	офис	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 43, кор. б, кв. 1	0,0018	0,0002	0,0019	Тариф	2024-2043	3,677
Калинин М.А. ф.л.	магазин "Доминго"	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 26/3	0,1047	0,0016	0,1063	Тариф	2024-2043	34,695
Кардаполов А.К. и.п.	пром.магазин	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 49, кор. пом.33;34	0,0047	0,0003	0,0050	Тариф	2024-2043	6,939
Карпов В.А. ф.л.	магазин "Ткани"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 73 офис №3	0,0029	0,0001	0,0030	Тариф	2024-2043	1,799
Кашникова Е.В. ф.л.	помещения 23-27	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 73	0,0086	0,0002	0,0088	Тариф	2024-2043	5,230

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Кек Т.Н. и.п.	магазин "Спорт товары"	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 27	0,0035	0,0001	0,0036	Тариф	2024-2043	1,812
Киштеев С.П. ф.л.	баня	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Садовый пер, д. 8, кв. 2	0,0005	0,0003	0,0007	Тариф	2024-2043	6,214
Клочкова Т.В. и.п.	Салон "Императрица"; прод.магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 45, кор. б, кв. 53	0,0031	0,0005	0,0036	Тариф	2024-2043	10,098
Константинов Д.Н. и.п.	офис	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 24 пом.4	0,0021	0,0002	0,0023	Тариф	2024-2043	3,832
Коровин Е.В. ф.л.	магазин "Искра"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 34, кор. пом.65	0,0241	0,0012	0,0253	Тариф	2024-2043	26,783
Красилов Д.Ю. и.п.	помещение № 92	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 55	0,0039	0,0003	0,0043	Тариф	2024-2043	7,509
Крылов В.М. и.п.	ремонт бытовой техники	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 32	0,0049	0,0002	0,0052	Тариф	2024-2043	5,192
Лапкаев М.А. и.п.	пром.магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 33а, кор. пом.52	0,0016	0,0003	0,0019	Тариф	2024-2043	6,525
Логвинова Л.А. и.п.	магазин	Кемеровская область - Кузбасс.,г.Калтан,ул.Комсомольская,27; пом.53	0,0027	0,0003	0,0030	Тариф	2024-2043	7,405
Мансурова Н.В. ф.л.	офис №8	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 73	0,0014	0,0001	0,0014	Тариф	2024-2043	1,094
Манукян Э.А. ф.л.	торговый центр	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 26/1	0,1064	0,0046	0,1110	Тариф	2024-2043	100,979
Мерзаева Н.Э. ф.л.	парикмахерская	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 20 пом.61	0,0059	0,0003	0,0061	Тариф	2024-2043	5,852
Михайлов А.П. и.п.	магазин "Евросеть"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. а; пом.32	0,0032	0,0002	0,0034	Тариф	2024-2043	4,868
Михайлов А.П. и.п.	аптека	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37а, кор. пом.49	0,0037	0,0002	0,0039	Тариф	2024-2043	4,712
Нотариус Поспелова С.В.	нотариус	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 41, кор. а	0,0047	0,0002	0,0049	Тариф	2024-2043	4,793
Объедков А.В. и.п.	Детский центр развлечений	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 63а	0,0631	0,0012	0,0643	Тариф	2024-2043	26,410
Пивоварова О.Ю. ф.л.	парикмахерская	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 34а, кор. пом.53	0,0044	0,0004	0,0047	Тариф	2024-2043	8,027
Пиманкина Л.Н. и.п.	магазин "Людмила"	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 49, кор. пом.79	0,0025	0,0003	0,0028	Тариф	2024-2043	5,903
Пирятинский М.К.и.п.	магазин "Строймакс"	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 59а	0,0103	0,0003	0,0106	Тариф	2024-2043	7,302
Пронина Е.В. и.п.	помещение	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. пом.40	0,0578	0,0021	0,0599	Тариф	2024-2043	45,777
Прохоров И.Ф. ф.л.	магазин "Гармония"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37/2	0,0013	0,0001	0,0014	Тариф	2024-2043	2,641
Рубцова Л.Ф. ф.л.	магазин "Луч"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 22	0,0014	0,0004	0,0019	Тариф	2024-2043	9,321

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Ступенькова А.А. ф.л.	прод.магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 26, кор. пом.3	0,0049	0,0006	0,0055	Тариф	2024-2043	12,946
Сухарева Т.П. и.п.	магазин "Уют"	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 49	0,0029	0,0002	0,0031	Тариф	2024-2043	3,832
Толстова Т.Н. и.п.	помещение	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37	0,0082	0,0004	0,0086	Тариф	2024-2043	9,580
Умарбекова П.А. ф.л.	магазин "Пивленд"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37а, кор. пом.33	0,0027	0,0005	0,0032	Тариф	2024-2043	10,875
Умарбекова П.А. ф.л.	магазин (продукты)	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 20, кор. пом.59	0,0046	0,0006	0,0052	Тариф	2024-2043	12,946
Хаперская А.М. и.п.	парикмахерская	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 73 офис №6	0,0024	0,0001	0,0026	Тариф	2024-2043	3,262
Хвостиков А.М. ф.л.	гараж	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 7	0,0472	0,0006	0,0478	Тариф	2024-2043	13,982
Хвостиков А.М. ф.л.	Административно-производственное здание	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольский пер, д. 7/4	0,0512	0,0006	0,0519	Тариф	2024-2043	13,982
Чащина Л.А. ф.л.	офис	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 65, кор. а	0,0145	0,0003	0,0148	Тариф	2024-2043	6,367
Чикалин А.Н. и.п.	офис	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37	0,0026	0,0001	0,0027	Тариф	2024-2043	1,921
Чунарев Л.А. и.п.	магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 50	0,0039	0,0003	0,0043	Тариф	2024-2043	7,509
Чунарев Л.А. и.п.	гаражный бокс	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Калинина ул, д. 3	0,0848	0,0004	0,0853	Тариф	2024-2043	9,658
Шаталов Д.В. ф.л.	продовольственный магазин	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 24 помещение 3	0,0024	0,0003	0,0027	Тариф	2024-2043	7,509
Шестернева М.В. и.п.	магазин "Автозапчасти"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 95	0,0058	0,0005	0,0063	Тариф	2024-2043	10,978
Шипилов А.Д. ф.л.	гараж	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 40	0,0090	0,0006	0,0096	Тариф	2024-2043	13,982
Шипилов А.Д. ф.л.	баня	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Жданова ул, д. 40	0,0021	0,0003	0,0023	Тариф	2024-2043	6,132
Шнайдер В.А. ф.л.	помещение №80	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 34, кор. пом.80	0,0026	0,0001	0,0027	Тариф	2024-2043	2,486
Шульдешова Н.В. ф.л.	магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 58	0,0176	0,0008	0,0184	Тариф	2024-2043	16,608
Автошкола АвтоСиб АНО	офис №2	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 73	0,0073	0,0002	0,0074	Тариф	2024-2043	3,363
Анюта ООО	магазин продукты	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 26, кор. пом.1	0,0053	0,0007	0,0061	Тариф	2024-2043	15,846
Банк Левобережный ПАО	помещение №82	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 55	0,0058	0,0007	0,0065	Тариф	2024-2043	14,241
БАНК УРАЛСИБ ПАО	банк	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 65а	0,0079	0,0004	0,0082	Тариф	2024-2043	7,939
Дистанция гражданских сооружений (НГЧ)	табельная	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул	0,0200	0,0024	0,0223	Тариф	2024-2043	51,266

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Дистанция гражданских сооружений (НГЧ)	вокзал г.Калтан	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 4	0,1679	0,0016	0,1695	Тариф	2024-2043	34,126
ЖТК АО	магазин	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 2	0,0231	0,0005	0,0236	Тариф	2024-2043	10,098
КАСКАД ООО	магазин	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Максима Горького ул, д. 34	0,0029	0,0002	0,0031	Тариф	2024-2043	4,195
Крафт-Ойл ООО	жил.дом Базарная,1а	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Базарная ул, д. 1а				Тариф	2024-2043	0,000
Кузбасс-3 ООО	магазин г.Калтан	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37 (двор)	0,3106	0,0053	0,3160	Тариф	2024-2043	115,996
Кузбассэнергосбыт ПАО	офис	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 32, кор. пом.65	0,0078	0,0005	0,0083	Тариф	2024-2043	10,261
КЭнК ООО	АБК	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Совхозная ул, д. 14	0,0615	0,0022	0,0637	Тариф	2024-2043	48,173
КЭнК ООО	помещение	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 14, кор. 1"В"	0,0030	0,0002	0,0033	Тариф	2024-2043	5,366
КЭнК ООО	мастерские,склад	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Совхозная ул, д. 14	0,1072	0,0024	0,1096	Тариф	2024-2043	52,613
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	рассчетно-кассовый центр	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 20, кор. пом.29а	0,0049	0,0002	0,0051	Тариф	2024-2043	4,596
МАСТЕР - СЕРВИС ООО	контора	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 16а	0,0391	0,0011	0,0402	Тариф	2024-2043	24,338
Неотон Холдинг ООО	кислородная станция	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Заводская ул, д. 1, кор. а	0,0792	0,0018	0,0810	Тариф	2024-2043	38,838
Новотэк ООО	магазин "Стимул"	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 25а	0,0171	0,0006	0,0177	Тариф	2024-2043	12,169
Орион ООО	кафе	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 29	0,0482	0,0026	0,0508	Тариф	2024-2043	55,927
Почта России АО	ОС	Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Максима Горького ул, д. 30	0,0079	0,0001	0,0080	Тариф	2024-2043	1,812
Православный Приход Покрова Божией Матери г.Калтан	трапезная	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 46	0,0055	0,0007	0,0061	Тариф	2024-2043	14,500
Православный Приход Покрова Божией Матери г.Калтан	храм "Покрова Божией Матери"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 46	0,0189	0,0008	0,0197	Тариф	2024-2043	17,607
Православный Приход Покрова Божией Матери г.Калтан	воскресная школа	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 46	0,0108	0,0002	0,0109	Тариф	2024-2043	3,625
Ростелеком ПАО	АТС г.Калтан	652830, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, М.Горького ул, д. 14А	0,1600	0,0002	0,1602	Тариф	2024-2043	3,625
Сбербанк России ПАО	ДО 8615/0439	6, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Максима Горького ул, д. 32 пом.67	0,0107	0,0007	0,0114	Тариф	2024-2043	14,479
Тандер АО	магазин "Магнит"	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 57, кор. пом.66	0,0424	0,0028	0,0452	Тариф	2024-2043	60,846
УК ЖКУ Калтан ООО	здание	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Совхозный 1-й пер, д. 24	0,0815	0,0013	0,0828	Тариф	2024-2043	29,094
Элемент-Трейд ООО	прод.магазин	652741, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 17	0,0395	0,0036	0,0431	Тариф	2024-2043	79,416

Подключение/Абонент	Объект	Адрес	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС ср.ч., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник финансирования	Год реализации	Капитальные затраты, тыс. руб.
Агроторг ООО	магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Комсомольская ул, д. 57, кор. пом.66	0,0316	0,0020	0,0336	Тариф	2024-2043	44,016
Агроторг ООО	магазин	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Горького ул, д. 34	0,0403	0,0028	0,0431	Тариф	2024-2043	60,846
Фамилия ООО	помещение	652740, Кемеровская область - Кузбасс, Калтан г, Мира пр-кт, д. 37, кор. пом.33	0,0109	0,0005	0,0115	Тариф	2024-2043	11,631
Итого участок г. Калтан:			**35,0308**	**3,2807**	**38,3115**			**71384,544**
ИТОГО по г. Калтан			**43,7280**	**4,2472**	**47,9752**			**92414,916**

Стоимость мероприятий по переводу потребителей указанных источников на закрытый водоразбор со строительством отдельных сетей горячего водоснабжения значительно превышает стоимость реконструкции ИТП потребителей с установкой теплообменников на нужды ГВС на нужды ГВС.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

По результатам выполненного гидравлического расчета существующих тепловых сетей, выполнение реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в системах теплоснабжения не требуется.

Раздел 8 "Перспективные топливные балансы"

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективное топливопотребление рассчитано для актуализированного варианта развития системы теплоснабжения.

Для расчета выработки тепловой энергии, потребления топлива на источниках тепловой энергии были приняты следующие условия:

• для расчета перспективного отпуска и выработки тепловой энергии принимались значения перспективного потребления тепловой энергии в зоне действия рассматриваемых источников тепловой энергии;

• перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях и затрат тепла на собственные нужды источников тепловой энергии принимались с учетом существующих значений этих показателей по материалам тарифных дел, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплосетевых объектов;

• перспективный удельный расход условного топлива (далее по тексту - УРУТ) на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии со значением этого показателя, принятого в материалах тарифных дел и по данным теплоснабжающих предприятий;

• УРУТ на выработку тепловой энергии для вновь вводимого оборудования в рамках реконструкции существующих и строительства новых источников тепловой энергии принимался в соответствии с номинальными характеристиками этого оборудования при работе на конкретном виде топлива.

В качестве основного топлива на всех источниках тепловой энергии используется каменный уголь.

В рамках реализации актуализированного варианта схемы теплоснабжения для обеспечения существующих и прогнозных тепловых нагрузок в зонах действия существующих и перспективных котельных, а также в зонах массовой жилой и общественно-деловой застройки, граничащих с зонами действия существующих источников, предполагается реализовать мероприятия по реконструкции и модернизации существующих источников тепловой энергии (замена котлов, выработавших свой ресурс);

Указанные мероприятия вместе с изменением присоединенной тепловой нагрузки оказывают наиболее существенное влияние на динамику перспективного потребления топлива.

Более подробно данные проекты, состав генерирующего оборудования, его перспективные режимы работ.

Сведения о величине удельных расходов условного топлива (УРУТ) на выработку тепловой энергии и сведения о величине перспективных максимальных часовых расходов основного топлива приведены в таблице ниже.

Таблица 8.1 Существующий и перспективных расход топлива на источниках тепловой энергии Калтанского городского округа.

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	ЮК ГРЭС																							
1	**Выработка электрической энергии**	**тыс. МВт**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**
2	**Отпуск электрической энергии**	**тыс. МВт**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**
3	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**704058,654**	**704548,404**	**706186,104**	**706698,754**	**706698,754**	**707030,724**	**707030,724**	**707030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**
4	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**
5	**Отпуск тепловой энергии с коллекторов**	**Гкал**	**682930,000**	**683419,750**	**685057,450**	**685570,100**	**685570,100**	**685902,070**	**685902,070**	**685902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**
6	**Потери в тепловой сети**	**Гкал**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**	**280913,994**
6.1	Потери в тепловой сети г. Калтан	Гкал	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410	57896,410
6.1.1	*потери ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан*	*Гкал*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
6.1.2	*Потери МКП "Теплосеть" КГО*	*Гкал*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*
6.2	Потери в тепловой сети г. Осинники	Гкал	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584	223017,584
7	**Полезный отпуск**	**Гкал**	**402016,006**	**402505,756**	**404143,456**	**404656,106**	**404656,106**	**404988,076**	**404988,076**	**404988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**	**406988,076**
7.1	Полезный отпуск г. Калтан	Гкал	136094,690	136584,440	138222,140	138734,790	138734,790	139066,760	139066,760	139066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760	141066,760
7.1.1	*Полезный отпуск ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан*	*Гкал*	*193991,100*	*194480,850*	*196118,550*	*196631,200*	*196631,200*	*196963,170*	*196963,170*	*196963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*
7.1.2	*Полезный отпуск МКП "Теплосеть" КГО*	*Гкал*	*136094,690*	*136584,440*	*138222,140*	*138734,790*	*138734,790*	*139066,760*	*139066,760*	*139066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*
7.1.2.1	Полезный отпуск г. Калтан (центральная часть)	Гкал	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234
7.1.2.2	Полезный отпуск район Постоянный	Гкал	31401,919	31891,669	33529,369	34042,019	34042,019	34373,989	34373,989	34373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989
7.1.2.3	Полезный отпуск район Шушталеп	Гкал	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538
7.1	Полезный отпуск Осинники	Гкал	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316	265921,316
8	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./ Гкал	204,490	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400
9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	210,817	203,503	203,488	203,484	203,484	203,481	203,481	203,481	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463
10	УРУТ на выработку электрической энергии	г.у.т./ Мвтч	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000
11	УРУТ на отпуск электрической энергии	г.у.т./ Мвтч	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700
12	**Затраты условного топлива**	**т.у.т.**	**598625,636**	**593730,255**	**594053,537**	**594154,734**	**594154,734**	**594220,265**	**594220,265**	**594220,265**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**	**594615,065**
12.1	*Затраты условного топлива на отпуск тепловой энергии*	*т.у.т.*	*143973,236*	*139077,855*	*139401,137*	*139502,334*	*139502,334*	*139567,865*	*139567,865*	*139567,865*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*
12.2	*Затраты условного топлива на отпуск электрической энергии*	*т.у.т.*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*
13	**Затраты натурального топлива**	**тонн**	**748282,045**	**742162,819**	**742566,921**	**742693,418**	**742693,418**	**742775,331**	**742775,331**	**742775,331**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**	**743268,831**
13.1	*Затраты натурального топлива на отпуск тепловой энергии*	*тонн*	*179966,545*	*173847,319*	*174251,421*	*174377,918*	*174377,918*	*174459,831*	*174459,831*	*174459,831*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*
13.2	*Затраты натурального топлива на отпуск электрической энергии*	*тонн*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*
14	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000
15	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	252,705	252,827	255,295	256,424	257,424	258,475	259,475	260,475	262,285	263,285	264,285	265,285	266,285	267,285	268,285	269,285	270,285	271,285	272,285	273,285	274,285	275,285
16	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	51,676	49,908	50,395	50,618	50,816	51,023	51,220	51,418	51,775	51,973	52,170	52,367	52,565	52,762	52,960	53,157	53,354	53,552	53,749	53,947	54,144	54,341
	Котельные МКП "Теплосеть" КГО																							
	Котельная Садовая																							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971	37545,971
2	Собственные нужды источника	Гкал	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160	920,160

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811	36625,811
4	Потери в тепловой сети	Гкал	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091	12834,091
5	Полезный отпуск	Гкал	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720	23791,720
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	252,976	232,680	203,100	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	259,332	238,526	208,203	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953
8	Затраты условного топлива	т.у.т.	9498,240	8736,197	7625,587	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698	7103,698
9	Затраты натурального топлива	тонн	11058,000	9849,151	8597,054	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678	8008,678
10	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	6012,632	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000	6209,000
11	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650
12	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	3,453	3,176	2,772	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583
	Котельная Угольная																							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190	4561,190
2	Собственные нужды источника	Гкал	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270	102,270
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920	4458,920
4	Потери в тепловой сети	Гкал	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560	1050,560
5	Полезный отпуск	Гкал	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360	3408,360
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	247,598	244,560	244,560	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	253,277	250,169	250,169	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966
8	Затраты условного топлива	т.у.т.	1129,340	1115,485	1115,485	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947	748,947
9	Затраты натурального топлива	тонн	1314,600	1257,390	1257,390	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224	844,224
10	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	6013,525	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000
11	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
12	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	0,443	0,438	0,438	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
	Котельная Больничная																							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332	1629,332
2	Собственные нужды источника	Гкал	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132	1580,132
4	Потери в тепловой сети	Гкал	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752	664,752
5	Полезный отпуск	Гкал	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380	915,380
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	250,790	220,140	220,140	220,140	220,140	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	258,599	226,994	226,994	226,994	226,994	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313
8	Затраты условного топлива	т.у.т.	408,620	358,681	358,681	358,681	358,681	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536	267,536
9	Затраты натурального топлива	тонн	475,400	404,115	404,115	404,115	404,115	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425	301,425
10	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	6016,702	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000	6213,000
11	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
12	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	0,219	0,193	0,193	0,193	0,193	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
	Котельная Малышев Лог																							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506	1691,506
2	Собственные нужды источника	Гкал	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290	62,290
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216	1629,216
4	Потери в тепловой сети	Гкал	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164	-2,164
5	Полезный отпуск	Гкал	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380	1631,380
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	334,164	223,830	223,830	223,830	223,830	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	346,940	232,388	232,388	232,388	232,388	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478
8	Затраты условного топлива	т.у.т.	565,240	378,610	378,610	378,610	378,610	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745	277,745

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
9	Затраты натурального топлива	тонн	657,850	426,706	426,706	426,706	426,706	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028	313,028
10	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	6014,563	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000	6211,000
11	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
12	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	0,212	0,142	0,142	0,142	0,142	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	Котельная детского сада №10																							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720	548,720
2	Собственные нужды источника	Гкал	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170	537,170
4	Потери в тепловой сети	Гкал	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720	240,720
5	Полезный отпуск	Гкал	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450	296,450
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	319,453	224,390	224,390	224,390	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	326,321	229,215	229,215	229,215	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731
8	Затраты условного топлива	т.у.т.	175,290	123,127	123,127	123,127	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100	90,100
9	Затраты натурального топлива	тонн	204,100	138,836	138,836	138,836	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595	101,595
10	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	6011,906	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000	6208,000
11	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
12	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	0,040	0,028	0,028	0,028	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	Котельная с. Сарбала																							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006	1064,006
2	Собственные нужды источника	Гкал	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830	33,830
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176	1030,176
4	Потери в тепловой сети	Гкал	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106	241,106
5	Полезный отпуск	Гкал	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070	789,070
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	299,547	246,880	246,880	246,880	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	309,384	254,987	254,987	254,987	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592
8	Затраты условного топлива	т.у.т.	318,720	262,682	262,682	262,682	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710	174,710
9	Затраты натурального топлива	тонн	371,000	296,099	296,099	296,099	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935	196,935
10	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	6013,585	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000	6210,000
11	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
12	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	0,105	0,087	0,087	0,087	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
	Котельная школы №29																							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397	1098,397
2	Собственные нужды источника	Гкал	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017	1070,017
4	Потери в тепловой сети	Гкал	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067	553,067
5	Полезный отпуск	Гкал	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950	516,950
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	189,494	256,940	256,940	256,940	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200	164,200
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	194,520	263,755	263,755	263,755	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555
8	Затраты условного топлива	т.у.т.	208,140	282,222	282,222	282,222	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357
9	Затраты натурального топлива	тонн	242,200	318,022	318,022	318,022	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235	203,235
10	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	6015,607	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000	6212,000
11	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
12	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	0,070	0,095	0,095	0,095	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
	Котельные МКП "Теплосеть" КГО																							

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122	48139,122
2	Собственные нужды источника	Гкал	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680	1207,680
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442	46931,442
4	Потери в тепловой сети	Гкал	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132	15582,132
5	Полезный отпуск	Гкал	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310	31349,310
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	255,584	233,843	210,772	192,317	187,687	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699	183,699
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	262,161	239,861	216,196	197,266	192,517	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426
8	Затраты условного топлива	т.у.т.	12303,590	11257,003	10146,393	9257,967	9035,102	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093	8843,093
9	Затраты натурального топлива	тонн	14323,150	12690,318	11438,221	10436,680	10185,488	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121	9969,121
10	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	6013,002	6209,381	6209,423	6209,424	6209,395	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339	6209,339
11	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795	17,795
12	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	4,548	4,161	3,751	3,422	3,340	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269
	ПАО "ЮК ГРЭС"																							
1	Выработка электрической энергии	тыс. МВт	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000	1019400,000
2	Отпуск электрической энергии	тыс. МВт	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590	936076,590
3	Выработка тепловой энергии	Гкал	704058,654	704548,404	706186,104	706698,754	706698,754	707030,724	707030,724	707030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724	709030,724
4	Собственные нужды источника	Гкал	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654	21128,654
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов / полезный отпуск	Гкал	682930,000	683419,750	685057,450	685570,100	685570,100	685902,070	685902,070	685902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070	687902,070
7	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	204,490	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400	197,400
8	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,817	203,503	203,488	203,484	203,484	203,481	203,481	203,481	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463
9	УРУТ на выработку электрической энергии	г.у.т./Мвтч	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000	446,000
10	УРУТ на отпуск электрической энергии	г.у.т./Мвтч	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700
11	Затраты условного топлива	т.у.т.	598625,636	593730,255	594053,537	594154,734	594154,734	594220,265	594220,265	594220,265	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065	594615,065
11.1	*Затраты условного топлива на отпуск тепловой энергии*	*т.у.т.*	*143973,236*	*139077,855*	*139401,137*	*139502,334*	*139502,334*	*139567,865*	*139567,865*	*139567,865*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*	*139962,665*
11.2	*Затраты условного топлива на отпуск электрической энергии*	*т.у.т.*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*
12	Затраты натурального топлива	тонн	748282,045	742162,819	742566,921	742693,418	742693,418	742775,331	742775,331	742775,331	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831	743268,831
12.1	*Затраты натурального топлива на отпуск тепловой энергии*	*тонн*	*179966,545*	*173847,319*	*174251,421*	*174377,918*	*174377,918*	*174459,831*	*174459,831*	*174459,831*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*
12.2	*Затраты натурального топлива на отпуск электрической энергии*	*тонн*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*
13	Теплота сгорания топлива	ккал/кг	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000	5600,000
14	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	252,705	252,827	255,295	256,424	257,424	258,475	259,475	260,475	262,285	263,285	264,285	265,285	266,285	267,285	268,285	269,285	270,285	271,285	272,285	273,285	274,285	275,285
15	Расход условного топлива в зимний период	т.у.т./Гкал/ч	51,676	49,908	50,395	50,618	50,816	51,023	51,220	51,418	51,775	51,973	52,170	52,367	52,565	52,762	52,960	53,157	53,354	53,552	53,749	53,947	54,144	54,341
	МКП "Теплосеть" КГО																							
1	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**
2	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**
3	**Отпуск тепловой энергии в сеть**	**Гкал**	**729861,442**	**730351,192**	**731988,892**	**732501,542**	**732501,542**	**732833,512**	**732833,512**	**732833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**
3.1	*Отпуск тепловой энергии в сеть от котельных*	*Гкал*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*
3.2	*Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС"*	*Гкал*	*682930,000*	*683419,750*	*685057,450*	*685570,100*	*685570,100*	*685902,070*	*685902,070*	*685902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.2.1	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Калтан	Гкал	193991,100	194480,850	196118,550	196631,200	196631,200	196963,170	196963,170	196963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170
3.2.2	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Осинники	Гкал	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900
4	**Потери в тепловой сети**	**Гкал**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**
4.1	*Потери в тепловой сети г. Калтан*	*Гкал*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*
4.2	*Потери в тепловой сети г. Осинники*	*Гкал*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*
4.3	*Потери в тепловой сети от котельных*	*Гкал*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*
5	**Полезный отпуск**	**Гкал**	**433365,316**	**433855,066**	**435492,766**	**436005,416**	**436005,416**	**436337,386**	**436337,386**	**436337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**
5.1	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Калтан*	*Гкал*	*136094,690*	*136584,440*	*138222,140*	*138734,790*	*138734,790*	*139066,760*	*139066,760*	*139066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*
5.1.1	Полезный отпуск г. Калтан (центральная часть)	Гкал	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234
5.1.2	Полезный отпуск район Постоянный	Гкал	31401,919	31891,669	33529,369	34042,019	34042,019	34373,989	34373,989	34373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989
5.1.3	Полезный отпуск район Шушталеп	Гкал	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538
5.1	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Осинники*	*Гкал*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*
5.2	*Полезный отпуск от котельных*	*Гкал*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*
6	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./ Гкал**	**255,584**	**233,843**	**210,772**	**192,317**	**187,687**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**
7	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./ Гкал**	**262,161**	**239,861**	**216,196**	**197,266**	**192,517**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**
8	**Затраты условного топлива**	**т.у.т.**	**12303,590**	**11257,003**	**10146,393**	**9257,967**	**9035,102**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**
9	**Затраты натурального топлива**	**тонн**	**14323,150**	**12690,318**	**11438,221**	**10436,680**	**10185,488**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**
10	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**6013,002**	**6209,381**	**6209,423**	**6209,424**	**6209,395**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**
11	**Тепловая нагрузка**	**Гкал/ч**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**	**17,795**
12	**Расход условного топлива в зимний период**	**т.у.т./ Гкал/ч**	**4,548**	**4,161**	**3,751**	**3,422**	**3,340**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**	**3,269**
	ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан																							
3	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС"	Гкал	193991,100	194480,850	196118,550	196631,200	196631,200	196963,170	196963,170	196963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170
4	Потери в тепловой сети	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Полезный отпуск	Гкал	193991,100	194480,850	196118,550	196631,200	196631,200	196963,170	196963,170	196963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170
	Всего по Калтанскому городскому округу																							
1	**Выработка электрической энергии**	**тыс. МВт**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**	**1019400,000**
2	**Отпуск электрической энергии**	**тыс. МВт**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**	**936076,590**
3	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**752197,776**	**752687,526**	**754325,226**	**754837,876**	**754837,876**	**755169,846**	**755169,846**	**755169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**	**757169,846**
4	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**	**22336,334**
5	**Отпуск тепловой энергии в сеть**	**Гкал**	**729861,442**	**730351,192**	**731988,892**	**732501,542**	**732501,542**	**732833,512**	**732833,512**	**732833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**
5.1	*Отпуск тепловой энергии в сеть от котельных*	*Гкал*	*193991,100*	*194480,850*	*196118,550*	*196631,200*	*196631,200*	*196963,170*	*196963,170*	*196963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*	*198963,170*
5.2	*Отпуск тепловой энергии в сеть от ЮК ГРЭС г. Калтан*	*Гкал*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*	*488938,900*
5.3	*Отпуск тепловой энергии в сеть от ЮК ГРЭС г. Осинники*	*Гкал*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*
6	**Потери в тепловой сети**	**Гкал**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**
6.1	*Потери в тепловой сети г. Калтан*	*Гкал*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.2	*Потери в тепловой сети г. Осинники*	*Гкал*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*
6.3	*Потери в тепловой сети от котельных*	*Гкал*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*
7	**Полезный отпуск**	**Гкал**	**433365,316**	**433855,066**	**435492,766**	**436005,416**	**436005,416**	**436337,386**	**436337,386**	**436337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**
7.1	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Калтан*	*Гкал*	*136094,690*	*136584,440*	*138222,140*	*138734,790*	*138734,790*	*139066,760*	*139066,760*	*139066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*
7.2	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Осинники*	*Гкал*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*
7.3	*Полезный отпуск от котельных*	*Гкал*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*
8	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./ Гкал**	**207,760**	**199,731**	**198,253**	**197,076**	**196,781**	**196,527**	**196,527**	**196,527**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**	**196,529**
9	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./ Гкал**	**214,118**	**205,839**	**204,303**	**203,085**	**202,781**	**202,517**	**202,517**	**202,517**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**	**202,503**
10	**УРУТ на выработку электрической энергии**	**г.у.т./ Мвтч**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**	**446,000**
11	**УРУТ на отпуск электрической энергии**	**г.у.т./ Мвтч**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**	**485,700**
12	**Затраты условного топлива**	**т.у.т.**	**610929,226**	**604987,258**	**604199,930**	**603412,701**	**603189,836**	**603063,358**	**603063,358**	**603063,358**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**	**603458,158**
12.1	*Затраты условного топлива на отпуск тепловой энергии*	*т.у.т.*	*156276,826*	*150334,858*	*149547,530*	*148760,301*	*148537,436*	*148410,958*	*148410,958*	*148410,958*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*	*148805,758*
12.2	*Затраты условного топлива на отпуск электрической энергии*	*т.у.т.*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*	*454652,400*
13	**Затраты натурального топлива**	**тонн**	**762605,195**	**754853,137**	**754005,142**	**753130,097**	**752878,906**	**752744,452**	**752744,452**	**752744,452**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**	**753237,952**
13.1	*Затраты натурального топлива на отпуск тепловой энергии*	*тонн*	*194289,695*	*186537,637*	*185689,642*	*184814,597*	*184563,406*	*184428,952*	*184428,952*	*184428,952*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*	*184922,452*
13.2	*Затраты натурального топлива на отпуск электрической энергии*	*тонн*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*	*568315,500*
14	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**5607,757**	**5610,245**	**5609,245**	**5608,445**	**5608,244**	**5608,070**	**5608,070**	**5608,070**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**	**5608,065**
15	**Тепловая нагрузка**	**Гкал/ч**	**270,500**	**270,622**	**273,090**	**274,219**	**275,219**	**276,270**	**277,270**	**278,270**	**280,080**	**281,080**	**282,080**	**283,080**	**284,080**	**285,080**	**286,080**	**287,080**	**288,080**	**289,080**	**290,080**	**291,080**	**292,080**	**293,080**
16	**Расход условного топлива в зимний период**	**т.у.т./ Гкал/ч**	**56,199**	**54,052**	**54,141**	**54,042**	**54,158**	**54,294**	**54,491**	**54,688**	**55,044**	**55,240**	**55,437**	**55,633**	**55,830**	**56,027**	**56,223**	**56,420**	**56,616**	**56,813**	**57,009**	**57,206**	**57,402**	**57,599**

Примечание: Плановая реализация тепловой энергии за каждый год должна определяться на основании фактических показателей за предшествующие три года, которые невозможно прогнозировать на стадии разработки схемы теплоснабжения т.к. они зависят от продолжительности отопи-тельного сезона, фактических температур наружного воздуха в отопительный период и др. параметров, в связи с чем в таблице приведены прогнозные значения годовой реализации. При их определении учитывался прирост потребления тепла за счет подключения перспективных объектов. В случае переноса сроков ввода объектов в эксплуатацию, либо отказа от их строительства, величина годовой реализации тепловой энергии подлежит соответствующей корректировке

На максимальный часовой расход топлива оказывают влияние те же факторы, что и на годовой расход топлива. Для отдельных котельных его величина растет с возрастанием тепловой нагрузки и в связи со старением котельного оборудования и уменьшается при замене старых котлов на новое оборудование.

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

В настоящее время на всех источниках городского округа в качестве основного топлива используется каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна, который для данного региона является местным видом топлива.

Возобновляемые виды топлива на источниках тепловой энергии городского округа в настоящий момент не используются и на перспективу их использование не планируется.

8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В настоящее время на всех источниках городского округа в качестве основного топлива используется каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна, который для данного региона является местным видом топлива.

В таблицах ниже представлены характеристики используемого топлива. В перспективе переходить на другое топливо не планируется.

Таблица 8.2 Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на ЮК ГРЭС.

Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность, ккал/кг	Зольность, %	Влажность, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2018	Кузнецкие угли марки Т	4724	24,64	12,38	1331479,25	1342807,34	131061,61
2019	Кузнецкие угли марки Т	5012,07	23,97	10,69	1397848,02	1338963,88	189945,75
2020	Кузнецкие угли марки Т	5199,69	25,49	8,15	1083363,61	1157399,37	115909,99
2021	Кузнецкие угли марки Т	5199,69	25,49	8,15	1083363,61	1157399,37	115909,99
2022	Кузнецкие угли марки Т	5199,69	25,49	8,15	1083363,61	1157399,37	115909,99

Таблица 8.3 Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на ЮК ГРЭС

Год	Мазут				
	Калорийность, ккал/кг	Влажность, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2018	9500	9,2	2476,94	2554,94	686
2019	9891	10,36	2370	1937	1119
2020	9921	9,63	3430	3949	600
2021	9921	9,63	3430	3949	600
2022	9921	9,63	3430	3949	600

Таблица 8.4 Характеристики топлива, сжигаемого на котельных МКП "Теплосеть" КГО.

Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность, ккал/кг	Зольность, %	Влажность, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2018	Кузнецкие угли марки Т	5196,71	24,64	12,38	16955,32	16955,32	
2019	Кузнецкие угли марки Т	5323,3	23,97	10,69	15149,26	14651,89	497,37
2020	Кузнецкие угли марки Т	6242	17,3	8,15	13586,52	12520,4	1066,12
2021	Кузнецкие угли марки Т	6242	17,3	8,15	13586,52	12520,4	1066,12
2022	Кузнецкие угли марки Т	6242	17,3	8,15	13586,52	12520,4	1066,12

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива в Калтанском городском округе является Кузнецкий уголь.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Основное направление развития топливного баланса нацелено на снижение затрат топлива. Планируется замена котельных на блочно-модульные котельные со сниженным удельным расходом топлива.

Раздел 9 "Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Перечень проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии (мощности), включенных в Схему теплоснабжения в ценах годов реализации, без НДС, представлен в таблице ниже.

Таблица 9.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или модернизации источников тепловой энергии (в ценах 2023 года без НДС).

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего, тыс. руб. без НДС
001.01.00.000	**Группа проектов на источниках тепловой энергии**				**700279,000**	**372285,780**	**428348,114**	**259551,013**	**20611,496**	**35983,770**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1817059,173**
	Нарастающим итогом				**700279,000**	**372285,780**	**800633,894**	**1060184,907**	**1080796,403**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	**1116780,173**	
001.01.02.000	**Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки**				**700279,000**	**372285,780**	**428348,114**	**259551,013**	**20611,496**	**35983,770**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1817059,173**
	Нарастающим итогом				**700279,000**	**1072564,780**	**1500912,894**	**1760463,907**	**1781075,403**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	**1817059,173**	
001.01.02.001	Реконструкция золоотвала №2 путем освобождения секций от золошлаковых отходов	амортизация	2021	2025	22000,000	0,000	0,000	25222,912	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	47222,912
001.01.02.002	Разработка карьера глин ПАО "ЮК ГРЭС"	амортизация	2021	2025	0,000	0,000	0,000	2292,992	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2292,992
001.01.02.003	Реконструкция котлоагрегатов с заменой ЗУУ	амортизация	2021	2022	100000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100000,000
001.01.02.004	Замена трубопроводов водорода от электролизной до генераторов и трубопровода разводки азота	амортизация	2021	2022	12197,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12197,000
001.01.02.005	Модернизация крана КЦ с заменой грузоподъемной тележки	амортизация	2022	2022	4671,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4671,000
001.01.02.006	Реконструкция котлоагрегата с заменой обмуровки	амортизация	2021	2025	93113,000	98699,780	102647,771	106753,682	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	401214,233
001.01.02.007	Реконструкция котлоагрегата с заменой горелочных устройств	амортизация	2022	2025	20000,000	21200,000	22048,000	22929,920	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	86177,920
001.01.02.008	Водородная магистраль от электролизной до генераторов и трубоводова разводки азота	амортизация	2021	2022	12197,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12197,000
001.01.02.009	Отсыпка площадки технопарка	амортизация	2021	2024	0,000	26500,000	27560,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	54060,000
001.01.02.010	Монтаж прибора Dust Trak модель 8553	амортизация	2022	2022	1400,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1400,000
001.01.02.011	Реконструкция защит вводов в секции 315 кВ (рабочее и резервное питание)	амортизация	2022	2022	3370,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3370,000
001.01.02.012	Реконструкция кабельного хозяйства станции с заменой кабелей	амортизация	2022	2022	3836,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3836,000
001.01.02.013	Монтаж приточной вентиляции котельного цеха с подогревом	амортизация	2025	2025	0,000	0,000	0,000	10891,712	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10891,712
001.01.02.014	Монтаж ж/д весов динамических	амортизация	2022	2022	2095,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2095,000
001.01.02.015	Замена генератора ТГ ст. 2	амортизация	2021	2022	193357,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	193357,000
001.01.02.016	Замена генератора ТГ ст. 1	амортизация	2021	2022	196000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	196000,000
001.01.02.017	Замена генератора ТГ ст. 3	амортизация	2022	2023	17100,000	207760,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	224860,000
001.01.02.018	Замена генератора ТГ ст. 7	амортизация	2023	2024	0,000	18126,000	216070,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	234196,400
001.01.02.019	Строительство баков запасов конденсата	амортизация	2021	2022	18943,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18943,000
001.01.02.020	Реконструкция котельной Садовая с заменой 12	Заемные	2024	2025	0,000	0,000	60021,943	62422,821	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	122444,764

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего, тыс. руб. без НДС
	котлов на 6 котлов КВм-3,6К мощностью 3,1 Гкал/час каждый	средства																									
001.01.02.021	Вывод из эксплуатации котельной "Угольная" с установкой блочно-модульной котельной (далее БМК) "Терморобот" с котлами ТР-800 (0,688 Гкал/ч) - 2 шт., и ТР-400 (0,344 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2025	2025	0,000	0,000	0,000	29036,974	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	29036,974
001.01.02.022	Вывод из эксплуатации котельной д/сада №10 с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-100 (0,086 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	2944,499	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2944,499
001.01.02.023	Вывод из эксплуатации котельной с. Сарбала с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	8833,498	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8833,498
001.01.02.024	Вывод из эксплуатации котельной школы №29 с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-300 (0,258 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	8833,498	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8833,498
001.01.02.025	Вывод из эксплуатации котельной "Малышев Лог" с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17991,885	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17991,885
001.01.02.026	Вывод из эксплуатации котельной "Больничная" с установкой БМК "Терморобот" с котлами ТР-600 (0,516 Гкал/ч) - 2 шт.	Заемные средства	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17991,885	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17991,885

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Перечень проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, включенных в Схему теплоснабжения в ценах годов реализации без НДС, представлен в таблице ниже.

Таблица 9.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них (в ценах 2023 года без НДС).

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего, тыс. руб. без НДС
001.02.00.000	**Группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них**				**15513,573**	**2869,821**	**9052,425**	**9414,522**	**28672,525**	**10182,747**	**10590,057**	**11013,659**	**11454,206**	**11912,374**	**12388,869**	**12884,424**	**13399,801**	**13935,793**	**14493,224**	**15072,953**	**15675,871**	**16302,906**	**16955,022**	**17633,223**	**18338,552**	**19072,094**	**306828,643**
	Нарастающим итогом				**15513,573**	**2869,821**	**11922,246**	**21336,768**	**50009,293**	**60192,041**	**70782,098**	**81795,757**	**93249,963**	**105162,336**	**117551,205**	**130435,629**	**143835,429**	**157771,222**	**172264,446**	**187337,400**	**203013,271**	**219316,177**	**236271,200**	**253904,423**	**272242,975**	**291315,070**	
001.02.01.000	**Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки**				**9370,974**	**2869,821**	**0,000**	**0,000**	**18881,422**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**31122,217**
	Нарастающим итогом				**9370,974**	**12240,795**	**12240,795**	**12240,795**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	**31122,217**	
001.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный (ТК-49/1 (от) - ТК-49/2 (от))	Плата за подключение	2022	2022	3664,508	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3664,508
001.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/1 (гвс) - ТК-49/2 (гвс)	Плата за подключение	2022	2022	2449,071	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2449,071
001.02.01.003	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (от) - ТК-49/4 (от)	Плата за подключение	2022	2022	740,610	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	740,610
001.02.01.004	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (гвс) - ТК-49/4 (гвс)	Плата за подключение	2022	2022	503,357	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	503,357
001.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. Дзержинского, 25, 27 (от)	Плата за подключение	2022	2022	1006,714	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1006,714
001.02.01.006	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. Дзержинского, 25, 27 (гвс)	Плата за подключение	2022	2022	1006,714	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1006,714
001.02.01.007	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (от) - ТК-49/3 (от)	Плата за подключение	2023	2023	0,000	1135,757	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1135,757
001.02.01.008	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая	Плата за подкл	2023	2023	0,000	933,727	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	933,727

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего, тыс. руб. без НДС
	застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/2 (гвс) - ТК-49/3 (гвс)	ючение																									
001.02.01.009	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (от)	Плата за подключение	2023	2023	0,000	200,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,084
001.02.01.010	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (гвс)	Плата за подключение	2023	2023	0,000	200,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,084
001.02.01.011	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (от)	Плата за подключение	2023	2023	0,000	200,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,084
001.02.01.012	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. Дзержинского, 24, 26 (гвс)	Плата за подключение	2023	2023	0,000	200,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,084
001.02.01.013	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный УТ-4(от) - ТК-1 (от)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	1542,584	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1542,584
001.02.01.014	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный УТ-4(гвс) - ТК-1 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	1365,437	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1365,437
001.02.01.015	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (от) - ТК-4 (от)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	4319,236	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4319,236
001.02.01.016	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (гвс) - ТК-4 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	3823,223	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3823,223
001.02.01.017	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	3532,285	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3532,285

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего, тыс. руб. без НДС
	9 района Постоянный ТК-1 (от) - ТК-2 (от)																										
001.02.01.018	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-1 (гвс) - ТК-2 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	2400,722	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2400,722
001.02.01.019	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-2 (от) - ТК-3 (от)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	547,531	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	547,531
001.02.01.020	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-2 (гвс) - ТК-3 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	450,135	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	450,135
001.02.01.021	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (от)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068
001.02.01.022	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068
001.02.01.023	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (от) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (от)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068
001.02.01.024	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-3 (гвс) - 9-эт. жилой дом в районе домов ул. ул. ул. Дзержинского, 20, 30 (гвс)	Плата за подключение	2026	2026	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225,068
001.02.03.000	**Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**				**0,000**	**0,000**	**3958,515**	**4116,856**	**4281,530**	**4452,791**	**4630,903**	**4816,139**	**5008,784**	**5209,136**	**5417,501**	**5634,201**	**5859,569**	**6093,952**	**6337,710**	**6591,218**	**6854,867**	**7129,062**	**7414,224**	**7710,793**	**8019,225**	**8339,994**	**117876,971**
	Нарастающим итогом				**0,000**	**0,000**	**3958,515**	**8075,371**	**12356,900**	**16809,691**	**21440,594**	**26256,733**	**31265,517**	**36474,653**	**41892,154**	**47526,355**	**53385,924**	**59479,876**	**65817,586**	**72408,805**	**79263,672**	**86392,734**	**93806,958**	**101517,752**	**109536,977**	**117876,971**	

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего, тыс. руб. без НДС
001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: БУ-1,2	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	1542,171	1603,858	1668,012	1734,733	1804,122	1876,287	1951,338	2029,392	2110,568	2194,990	2282,790	2374,101	2469,066	2567,828	2670,541	2777,363	2888,457	3003,996	3124,156	3249,122	45922,891
001.02.03.002	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная Больницы	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	30,702	31,930	33,207	34,535	35,917	37,353	38,848	40,402	42,018	43,698	45,446	47,264	49,155	51,121	53,166	55,292	57,504	59,804	62,196	64,684	914,242
001.02.03.003	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная д/с №10	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	0,937	0,975	1,014	1,054	1,096	1,140	1,186	1,233	1,282	1,334	1,387	1,443	1,500	1,560	1,623	1,688	1,755	1,825	1,898	1,974	27,903
001.02.03.004	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная Малышев Лог	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	71,518	74,379	77,354	80,448	83,666	87,013	90,493	94,113	97,878	101,793	105,864	110,099	114,503	119,083	123,846	128,800	133,952	139,310	144,883	150,678	2129,675
001.02.03.005	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная Садовая	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	279,348	290,522	302,143	314,229	326,798	339,870	353,465	367,603	382,307	397,600	413,504	430,044	447,245	465,135	483,741	503,090	523,214	544,142	565,908	588,544	8318,451
001.02.03.006	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная Угольная	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	50,766	52,796	54,908	57,104	59,388	61,764	64,235	66,804	69,476	72,255	75,145	78,151	81,277	84,528	87,909	91,426	95,083	98,886	102,842	106,955	1511,700
001.02.03.007	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная школы №29	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	6,118	6,363	6,618	6,882	7,158	7,444	7,742	8,051	8,373	8,708	9,057	9,419	9,796	10,187	10,595	11,019	11,459	11,918	12,395	12,890	182,192
001.02.03.008	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: Котельная школы №8	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	11,741	12,210	12,699	13,207	13,735	14,284	14,856	15,450	16,068	16,710	17,379	18,074	18,797	19,549	20,331	21,144	21,990	22,869	23,784	24,736	349,611
001.02.03.009	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: т/м от БУ-3 на КЗ КВОИТ	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	2,990	3,109	3,234	3,363	3,498	3,637	3,783	3,934	4,092	4,255	4,425	4,603	4,787	4,978	5,177	5,384	5,600	5,824	6,057	6,299	89,028
001.02.03.010	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: т/м от БУ-3 на Осинники; Постоянный	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	1194,689	1242,477	1292,176	1343,863	1397,617	1453,522	1511,663	1572,129	1635,014	1700,415	1768,432	1839,169	1912,736	1989,245	2068,815	2151,568	2237,630	2327,135	2420,221	2517,030	35575,545
001.02.03.011	Реконструкция тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 20 лет: т/м от БУ-3 на ТПХ; Шушталеп	Привлеченные средства	2024	2043	0,000	0,000	767,536	798,237	830,166	863,373	897,908	933,824	971,177	1010,024	1050,425	1092,442	1136,140	1181,586	1228,849	1278,003	1329,123	1382,288	1437,580	1495,083	1554,886	1617,082	22855,733
001.02.04.000	**Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**				**6142,600**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**6142,600**
	Нарастающим итогом				**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	**6142,600**	
001.02.05.001	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный (УТ-28(от) - ТК-49(от))	Плата за подключение	2022	2022	1603,222	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1603,222

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего, тыс. руб. без НДС
001.02.05.002	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный УТ-28(гвс) - ТК-49(гвс)	Плата за подключение	2022	2022	1296,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1296,068
001.02.05.003	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49(от) - ТК-49/1 (от)	Плата за подключение	2022	2022	1236,771	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1236,771
001.02.05.004	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49(гвс) - ТК-49/1 (гвс)	Плата за подключение	2022	2022	999,824	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	999,824
001.02.05.005	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных объектов "Многоэтажная жилая застройка кварталов 6-7, 8-9 района Постоянный ТК-49/4 (гвс) - УТ-31(гвс)	Плата за подключение	2022	2022	1006,714	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1006,714
001.02.08.000	**Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей**				**0,000**	**0,000**	**5093,910**	**5297,667**	**5509,573**	**5729,956**	**5959,154**	**6197,521**	**6445,421**	**6703,238**	**6971,368**	**7250,222**	**7540,231**	**7841,841**	**8155,514**	**8481,735**	**8821,004**	**9173,844**	**9540,798**	**9922,430**	**10319,327**	**10732,100**	**151686,856**
	Нарастающим итогом				**0,000**	**0,000**	**5093,910**	**10391,577**	**15901,150**	**21631,106**	**27590,260**	**33787,781**	**40233,202**	**46936,440**	**53907,808**	**61158,031**	**68698,262**	**76540,102**	**84695,617**	**93177,351**	**101998,356**	**111172,200**	**120712,998**	**130635,428**	**140954,755**	**151686,856**	
001.02.08.001	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия ЮК ГРЭС (БУ-1, 2)	Тариф на тепловую энергию	2024	2043	0,000	0,000	3934,716	4092,105	4255,789	4426,020	4603,061	4787,184	4978,671	5177,818	5384,931	5600,328	5824,341	6057,315	6299,607	6551,591	6813,655	7086,201	7369,649	7664,435	7971,013	8289,853	117168,284
001.02.08.002	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Садовая	Тариф на тепловую энергию	2024	2043	0,000	0,000	1112,646	1157,152	1203,438	1251,576	1301,639	1353,704	1407,852	1464,166	1522,733	1583,642	1646,988	1712,868	1781,382	1852,638	1926,743	2003,813	2083,965	2167,324	2254,017	2344,178	33132,466
001.02.08.003	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Больничная	Тариф на тепловую энергию	2024	2043	0,000	0,000	11,766	12,237	12,727	13,236	13,765	14,316	14,888	15,484	16,103	16,747	17,417	18,114	18,838	19,592	20,376	21,191	22,038	22,920	23,837	24,790	350,383
001.02.08.004	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Малышев Лог	Тариф на тепловую энергию	2024	2043	0,000	0,000	34,781	36,173	37,620	39,124	40,689	42,317	44,010	45,770	47,601	49,505	51,485	53,544	55,686	57,914	60,230	62,639	65,145	67,751	70,461	73,279	1035,723

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

В перспективе не планируются мероприятия по изменению температурного графика отпуска тепловой энергии и гидравлических режимов работы источников тепловой энергии.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Мероприятия по переводу потребителей с открытой схемой теплоснабжения на закрытую систему горячего водоснабжения представлены в таблице ниже.

Эти же мероприятия указаны в таблице пункта 9.2 в группе «Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей»

Мероприятия представлены в таблицах ниже в ценах годов реализации без НДС.

Таблица 9.3 Капитальные вложения в реализацию проектов по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации мероприятия	Год завершения мероприятия	Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.																				Капитальные затраты на реализацию мероприятий (без НДС), тыс. руб.
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
001.02.08.000	**Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей**				**0,000**	**0,000**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**4620,746**	**92414,915**
	Нарастающим итогом				**0,000**	**0,000**	**4620,746**	**9241,492**	**13862,237**	**18482,983**	**23103,729**	**27724,475**	**32345,220**	**36965,966**	**41586,712**	**46207,458**	**50828,203**	**55448,949**	**60069,695**	**64690,441**	**69311,186**	**73931,932**	**78552,678**	**83173,424**	**87794,169**	**92414,915**	
001.02.08.001	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия ЮК ГРЭС (БУ-1, 2)	Тариф на тепловую энергию	2024	2043			3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	3569,227	71384,544
001.02.08.002	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Садовая	Тариф на тепловую энергию	2024	2043			1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	1009,294	20185,889
001.02.08.003	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Больничная	Тариф на тепловую энергию	2024	2043			10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	10,674	213,470
001.02.08.004	Монтаж ИТП на потребителях, подключенных по открытой схеме теплоснабжения в зоне действия котельная Малышев Лог	Тариф на тепловую энергию	2024	2043			31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	31,551	631,012

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Расчёт показателей эффективности доходного инвестиционного мероприятия производился в соответствии с нормативно-методическими документами Министерства экономического развития Российской Федерации и Министерства регионального развития Российской Федерации, а также общепринятыми бизнес-практиками инвестиционного анализа.

Финансовая модель проекта построена на 20-летний срок – с 2023 по 2043 год в ценах соответствующих лет и включает прогнозные отчётные формы – отчёт о прибылях и убытках, балансовый отчёт и отчёт о движении денежных средств.

При оценке эффективности инвестиционного проекта были использованы следующие материалы:

– Тарифная документация РСО;

– Выписки из бухгалтерской отчётности РСО;

– Сценарные условия долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года, Минэкономразвития России;

– Прогноз социально-экономического развития российской федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, Минэкономразвития России;

– Государственные сметные нормативы «Укрупнённые нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2023. Наружные тепловые сети»;

– Прочие материалы, в том числе информационные ресурсы сети Интернет.

Эффективность инвестиций характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам его участников.

Финансовая (коммерческая) эффективность была проанализирована в разрезе показателей, учитывающих финансовые последствия реализации программ для его непосредственных участников. При этом показатели приводятся к действующим правилам составления бухгалтерской отчётности организаций (ПБУ).

Сроком окупаемости инвестиций является отрезок времени, за который поступления средств за счёт тарифов покроют затраты на инвестирование.

Для расчёта срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предпосылки:

1. Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учёта.

2. Все расчёты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в текущих (прогнозных) ценах.

3. Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 20 годам (с 2023 до 2043 года включительно) с момента осуществления первых инвестиций. Интервал планирования равен 1 году.

4. Расчёты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.

5. Расчёты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программы была принята на уровне 25,48 % расчётным путём на основании учёта безрисковой ставки MOSPRIME 6M на 01.06.2022 и экспертных поправок на риски, включая страновые на базе доходности по российским еврооблигациям «Россия 2043» в долларах США на 01.06.2022.

Результаты прогнозируемой деятельности просчитаны и сведены в финансовые планы, которые включают в себя расчёты интегральных показателей коммерческой (финансовой) эффективности, в том числе:

– чистой приведённой стоимости (NPV);

– внутренней нормы доходности (IRR);

– индекс доходности инвестиций (PI);

– срока окупаемости капитальных вложений.

Экономический смысл чистой текущей стоимости можно представить, как результат, получаемый немедленно после принятия решения об осуществлении данной программы, так как при её расчёте исключается воздействие фактора времени. Положительное значение NPV считается подтверждением целесообразности инвестирования денежных средств в программу, а отрицательное, напротив, свидетельствует о неэффективности их использования.

Значение IRR может трактоваться как нижний гарантированный уровень прибыльности инвестиционных затрат. Если он превышает среднюю стоимость капитала в данном секторе инвестиционной активности и с учётом инвестиционного риска данной программы, последний может быть рекомендован к осуществлению.

В связи с тем, что проекты Схемы теплоснабжения имеют длительные периоды окупаемости, что связано с тарифным регулированием, в проекте дополнительно представлены расчётные величины надбавок к расчётному тарифу, с целью определить показатели эффективности при NPV> 0. В таких условиях IRR проекта становится выше ставки дисконтирования, а сам проект – прибыльным и окупаемым в горизонте планирования Схемы (до 2043 года).

Индекс доходности инвестиций (PI) тесно связан с показателем чистой современной ценности инвестиций, но, в отличие от последнего, позволяет определить не абсолютную, а относительную характеристику эффективности инвестиций. Показатель PI наиболее целесообразно использовать для ранжирования имеющихся вариантов вложения средств в условиях ограниченного объёма инвестиционных ресурсов.

Таблица 9.4 Расчет эффективности мероприятий котельной Угольная

Период	год	Полезный отпуск	Тариф	Притоки денежных средств, тыс. руб.	Капитальные затраты, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств нарастающим итогом, тыс. руб.	Коэффициент дисконтирования	Дисконтированный чистый поток, тыс. руб.	Дисконтированный чистый поток нарастающим итогом, тыс. руб.
Котельная Угольная										
	2022	3408,36	2206,36							
0	2023	3408,36	2198,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
1	2024	3408,36	2247,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,98	0,00	0,00
2	2025	3408,36	2300,74	1848,48	29036,97	-27188,50	-27188,50	0,96	-26186,49	-26186,49
3	2026	3408,36	2378,35	1931,66	0,00	1931,66	-25256,84	0,95	1825,87	-24360,62
4	2027	3408,36	2456,07	2014,72	0,00	2014,72	-23242,11	0,93	1868,96	-22491,67
5	2028	3408,36	2541,21	2099,34	0,00	2099,34	-21142,78	0,91	1911,23	-20580,44
6	2029	3408,36	2629,29	2185,41	0,00	2185,41	-18957,36	0,89	1952,58	-18627,85
7	2030	3408,36	2702,42	2272,83	0,00	2272,83	-16684,53	0,88	1992,92	-16634,94
8	2031	3408,36	2796,00	2361,47	0,00	2361,47	-14323,07	0,86	2032,13	-14602,81
9	2032	3408,36	2892,79	2451,20	0,00	2451,20	-11871,86	0,84	2070,11	-12532,70
10	2033	3408,36	2993,02	2544,35	0,00	2544,35	-9327,51	0,83	2108,81	-10423,89
11	2034	3408,36	3096,82	2641,04	0,00	2641,04	-6686,47	0,81	2148,23	-8275,66
12	2035	3408,36	3204,31	2741,40	0,00	2741,40	-3945,08	0,80	2188,39	-6087,27
13	2036	3408,36	3315,64	2845,57	0,00	2845,57	-1099,51	0,78	2229,30	-3857,97
14	2037	3408,36	3430,93	2953,70	0,00	2953,70	1854,19	0,77	2270,97	-1587,00
15	2038	3408,36	3550,33	3065,94	0,00	3065,94	4920,13	0,75	2313,42	726,42
16	2039	3408,36	3673,99	3182,45	0,00	3182,45	8102,58	0,74	2356,67	3083,08
17	2040	3408,36	3802,07	3303,38	0,00	3303,38	11405,96	0,73	2400,72	5483,80
18	2041	3408,36	3934,72	3428,91	0,00	3428,91	14834,86	0,71	2445,60	7929,40
19	2042	3408,36	4072,12	3559,21	0,00	3559,21	18394,07	0,70	2491,31	10420,71
20	2043	3408,36	4214,42	3694,46	0,00	3694,46	22088,53	0,69	2537,88	12958,59
Всего		**74983,92**		**51125,50**	**29036,97**	**22088,53**			**12958,59**	
Простой срок окупаемости		**13**								
Дисконтированный срок окупаемости		**14**								

Таблица 9.5 Расчет эффективности мероприятий котельной Больничная

Период	год	Полезный отпуск	Тариф	Притоки денежных средств, тыс. руб.	Капитальные затраты, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств нарастающим итогом, тыс. руб.	Коэффициент дисконтирования	Дисконтированный чистый поток, тыс. руб.	Дисконтированный чистый поток нарастающим итогом, тыс. руб.
Котельная Больничная										
	2022	915,38	2206,36							
0	2023	915,38	2198,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
1	2024	915,38	2247,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,98	0,00	0,00
2	2025	915,38	2300,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00
3	2026	915,38	2378,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00
4	2027	915,38	2456,07	1001,50	17991,88	-16990,39	-16990,39	0,93	-15761,14	-15761,14
5	2028	915,38	2541,21	1043,56	0,00	1043,56	-15946,83	0,91	950,05	-14811,09
6	2029	915,38	2629,29	1086,34	0,00	1086,34	-14860,49	0,89	970,61	-13840,48
7	2030	915,38	2702,42	1129,80	0,00	1129,80	-13730,69	0,88	990,66	-12849,82
8	2031	915,38	2796,00	1173,86	0,00	1173,86	-12556,83	0,86	1010,15	-11839,67
9	2032	915,38	2892,79	1218,47	0,00	1218,47	-11338,36	0,84	1029,03	-10810,64
10	2033	915,38	2993,02	1264,77	0,00	1264,77	-10073,59	0,83	1048,27	-9762,38
11	2034	915,38	3096,82	1312,83	0,00	1312,83	-8760,76	0,81	1067,86	-8694,51
12	2035	915,38	3204,31	1362,72	0,00	1362,72	-7398,04	0,80	1087,82	-7606,69
13	2036	915,38	3315,64	1414,50	0,00	1414,50	-5983,54	0,78	1108,16	-6498,53
14	2037	915,38	3430,93	1468,25	0,00	1468,25	-4515,29	0,77	1128,87	-5369,66
15	2038	915,38	3550,33	1524,05	0,00	1524,05	-2991,24	0,75	1149,98	-4219,68
16	2039	915,38	3673,99	1581,96	0,00	1581,96	-1409,29	0,74	1171,47	-3048,21
17	2040	915,38	3802,07	1642,07	0,00	1642,07	232,79	0,73	1193,37	-1854,84
18	2041	915,38	3934,72	1704,47	0,00	1704,47	1937,26	0,71	1215,68	-639,16
19	2042	915,38	4072,12	1769,24	0,00	1769,24	3706,50	0,70	1238,40	599,25
20	2043	915,38	4214,42	1836,47	0,00	1836,47	5542,98	0,69	1261,55	1860,80
Всего		**20138,36**		**23534,86**	**17991,88**	**5542,98**			**1860,80**	
Простой срок окупаемости		**14**								
Дисконтированный срок окупаемости		**16**								

Таблица 9.6 Расчет эффективности мероприятий котельной Малышев Лог

Период	год	Полезный отпуск	Тариф	Притоки денежных средств, тыс. руб.	Капитальные затраты, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств нарастающим итогом, тыс. руб.	Коэффициент дисконтирования	Дисконтированный чистый поток, тыс. руб.	Дисконтированный чистый поток нарастающим итогом, тыс. руб.
Котельная Малышев Лог										
	2022	1631,38	2206,36							
0	2023	1631,38	2198,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
1	2024	1631,38	2247,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,98	0,00	0,00
2	2025	1631,38	2300,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00
3	2026	1631,38	2378,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00
4	2027	1631,38	2456,07	923,88	17991,88	-17068,01	-17068,01	0,93	-15833,14	-15833,14
5	2028	1631,38	2541,21	962,68	0,00	962,68	-16105,33	0,91	876,42	-14956,72
6	2029	1631,38	2629,29	1002,15	0,00	1002,15	-15103,18	0,89	895,38	-14061,34
7	2030	1631,38	2702,42	1042,24	0,00	1042,24	-14060,94	0,88	913,88	-13147,46
8	2031	1631,38	2796,00	1082,88	0,00	1082,88	-12978,06	0,86	931,86	-12215,60
9	2032	1631,38	2892,79	1124,03	0,00	1124,03	-11854,03	0,84	949,28	-11266,32
10	2033	1631,38	2993,02	1166,75	0,00	1166,75	-10687,28	0,83	967,02	-10299,30
11	2034	1631,38	3096,82	1211,08	0,00	1211,08	-9476,20	0,81	985,10	-9314,20
12	2035	1631,38	3204,31	1257,10	0,00	1257,10	-8219,10	0,80	1003,51	-8310,69
13	2036	1631,38	3315,64	1304,87	0,00	1304,87	-6914,23	0,78	1022,27	-7288,42
14	2037	1631,38	3430,93	1354,46	0,00	1354,46	-5559,77	0,77	1041,38	-6247,03
15	2038	1631,38	3550,33	1405,93	0,00	1405,93	-4153,84	0,75	1060,85	-5186,18
16	2039	1631,38	3673,99	1459,35	0,00	1459,35	-2694,49	0,74	1080,68	-4105,50
17	2040	1631,38	3802,07	1514,81	0,00	1514,81	-1179,68	0,73	1100,88	-3004,62
18	2041	1631,38	3934,72	1572,37	0,00	1572,37	392,69	0,71	1121,46	-1883,16
19	2042	1631,38	4072,12	1632,12	0,00	1632,12	2024,81	0,70	1142,42	-740,74
20	2043	1631,38	4214,42	1694,14	0,00	1694,14	3718,95	0,69	1163,78	423,04
Всего		**35890,36**		**21710,84**	**17991,88**	**3718,95**			**423,04**	
Простой срок окупаемости		**15**								
Дисконтированный срок окупаемости		**17**								

Таблица 9.7 Расчет эффективности мероприятий котельной детского сада №10

Период	год	Полезный отпуск	Тариф	Притоки денежных средств, тыс. руб.	Капитальные затраты, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств нарастающим итогом, тыс. руб.	Коэффициент дисконтирования	Дисконтированный чистый поток, тыс. руб.	Дисконтированный чистый поток нарастающим итогом, тыс. руб.
Котельная детского сада №10										
	2022	296,45	2206,36							
0	2023	296,45	2198,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
1	2024	296,45	2247,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,98	0,00	0,00
2	2025	296,45	2300,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00
3	2026	296,45	2378,35	174,11	2944,50	-2770,39	-2770,39	0,95	-2618,66	-2618,66
4	2027	296,45	2456,07	181,60	0,00	181,60	-2588,79	0,93	168,46	-2450,20
5	2028	296,45	2541,21	189,23	0,00	189,23	-2399,56	0,91	172,27	-2277,93
6	2029	296,45	2629,29	196,98	0,00	196,98	-2202,58	0,89	176,00	-2101,93
7	2030	296,45	2702,42	204,86	0,00	204,86	-1997,72	0,88	179,63	-1922,30
8	2031	296,45	2796,00	212,85	0,00	212,85	-1784,86	0,86	183,17	-1739,13
9	2032	296,45	2892,79	220,94	0,00	220,94	-1563,92	0,84	186,59	-1552,54
10	2033	296,45	2993,02	229,34	0,00	229,34	-1334,59	0,83	190,08	-1362,46
11	2034	296,45	3096,82	238,05	0,00	238,05	-1096,53	0,81	193,63	-1168,83
12	2035	296,45	3204,31	247,10	0,00	247,10	-849,44	0,80	197,25	-971,58
13	2036	296,45	3315,64	256,49	0,00	256,49	-592,95	0,78	200,94	-770,64
14	2037	296,45	3430,93	266,23	0,00	266,23	-326,72	0,77	204,70	-565,94
15	2038	296,45	3550,33	276,35	0,00	276,35	-50,37	0,75	208,52	-357,42
16	2039	296,45	3673,99	286,85	0,00	286,85	236,49	0,74	212,42	-145,00
17	2040	296,45	3802,07	297,75	0,00	297,75	534,24	0,73	216,39	71,39
18	2041	296,45	3934,72	309,07	0,00	309,07	843,31	0,71	220,44	291,83
19	2042	296,45	4072,12	320,81	0,00	320,81	1164,12	0,70	224,56	516,38
20	2043	296,45	4214,42	333,00	0,00	333,00	1497,12	0,69	228,75	745,14
Всего		**6521,90**		**4441,62**	**2944,50**	**1497,12**			**745,14**	
Простой срок окупаемости		**14**								
Дисконтированный срок окупаемости		**15**								

Таблица 9.8 Расчет эффективности мероприятий котельной с. Сарбала

Период	год	Полезный отпуск	Тариф	Притоки денежных средств, тыс. руб.	Капитальные затраты, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств нарастающим итогом, тыс. руб.	Коэффициент дисконтирования	Дисконтированный чистый поток, тыс. руб.	Дисконтированный чистый поток нарастающим итогом, тыс. руб.
Котельная с. Сарбала										
	2022	789,07	2206,36							
0	2023	789,07	2198,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
1	2024	789,07	2247,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,98	0,00	0,00
2	2025	789,07	2300,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00
3	2026	789,07	2378,35	463,61	8833,50	-8369,88	-8369,88	0,95	-7911,48	-7911,48
4	2027	789,07	2456,07	483,55	0,00	483,55	-7886,33	0,93	448,57	-7462,91
5	2028	789,07	2541,21	503,86	0,00	503,86	-7382,47	0,91	458,71	-7004,20
6	2029	789,07	2629,29	524,52	0,00	524,52	-6857,96	0,89	468,64	-6535,56
7	2030	789,07	2702,42	545,50	0,00	545,50	-6312,46	0,88	478,32	-6057,25
8	2031	789,07	2796,00	566,77	0,00	566,77	-5745,69	0,86	487,73	-5569,52
9	2032	789,07	2892,79	588,31	0,00	588,31	-5157,38	0,84	496,84	-5072,68
10	2033	789,07	2993,02	610,67	0,00	610,67	-4546,71	0,83	506,13	-4566,54
11	2034	789,07	3096,82	633,87	0,00	633,87	-3912,84	0,81	515,59	-4050,95
12	2035	789,07	3204,31	657,96	0,00	657,96	-3254,88	0,80	525,23	-3525,72
13	2036	789,07	3315,64	682,96	0,00	682,96	-2571,92	0,78	535,05	-2990,67
14	2037	789,07	3430,93	708,91	0,00	708,91	-1863,01	0,77	545,05	-2445,62
15	2038	789,07	3550,33	735,85	0,00	735,85	-1127,16	0,75	555,24	-1890,38
16	2039	789,07	3673,99	763,81	0,00	763,81	-363,34	0,74	565,62	-1324,76
17	2040	789,07	3802,07	792,84	0,00	792,84	429,49	0,73	576,19	-748,56
18	2041	789,07	3934,72	822,97	0,00	822,97	1252,46	0,71	586,96	-161,60
19	2042	789,07	4072,12	854,24	0,00	854,24	2106,70	0,70	597,94	436,34
20	2043	789,07	4214,42	886,70	0,00	886,70	2993,40	0,69	609,11	1045,45
Всего		**17359,54**		**11826,90**	**8833,50**	**2993,40**			**1045,45**	
Простой срок окупаемости		**15**								
Дисконтированный срок окупаемости		**17**								

Таблица 9.9 Расчет эффективности мероприятий котельной школы №29

Период	год	Полезный отпуск	Тариф	Притоки денежных средств, тыс. руб.	Капитальные затраты, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств, тыс. руб.	Чистый поток денежных средств нарастающим итогом, тыс. руб.	Коэффициент дисконтирования	Дисконтированный чистый поток, тыс. руб.	Дисконтированный чистый поток нарастающим итогом, тыс. руб.
Котельная школы №29										
	2022	516,95	2206,36							
0	2023	516,95	2198,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
1	2024	516,95	2247,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,98	0,00	0,00
2	2025	516,95	2300,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00
3	2026	516,95	2378,35	536,66	8833,50	-8296,84	-8296,84	0,95	-7842,43	-7842,43
4	2027	516,95	2456,07	559,74	0,00	559,74	-7737,10	0,93	519,24	-7323,19
5	2028	516,95	2541,21	583,25	0,00	583,25	-7153,86	0,91	530,98	-6792,21
6	2029	516,95	2629,29	607,16	0,00	607,16	-6546,70	0,89	542,47	-6249,74
7	2030	516,95	2702,42	631,44	0,00	631,44	-5915,25	0,88	553,68	-5696,06
8	2031	516,95	2796,00	656,07	0,00	656,07	-5259,18	0,86	564,57	-5131,49
9	2032	516,95	2892,79	681,00	0,00	681,00	-4578,18	0,84	575,13	-4556,36
10	2033	516,95	2993,02	706,88	0,00	706,88	-3871,30	0,83	585,88	-3970,48
11	2034	516,95	3096,82	733,74	0,00	733,74	-3137,56	0,81	596,83	-3373,66
12	2035	516,95	3204,31	761,62	0,00	761,62	-2375,94	0,80	607,98	-2765,67
13	2036	516,95	3315,64	790,56	0,00	790,56	-1585,37	0,78	619,35	-2146,32
14	2037	516,95	3430,93	820,61	0,00	820,61	-764,77	0,77	630,93	-1515,39
15	2038	516,95	3550,33	851,79	0,00	851,79	87,02	0,75	642,72	-872,67
16	2039	516,95	3673,99	884,16	0,00	884,16	971,18	0,74	654,74	-217,93
17	2040	516,95	3802,07	917,76	0,00	917,76	1888,94	0,73	666,98	449,04
18	2041	516,95	3934,72	952,63	0,00	952,63	2841,57	0,71	679,44	1128,48
19	2042	516,95	4072,12	988,83	0,00	988,83	3830,40	0,70	692,14	1820,63
20	2043	516,95	4214,42	1026,41	0,00	1026,41	4856,80	0,69	705,08	2525,71
Всего		**11372,90**		**13690,30**	**8833,50**	**4856,80**			**2525,71**	
Простой срок окупаемости		**13**								
Дисконтированный срок окупаемости		**15**								

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Информация о фактически осуществленных мероприятиях утвержденной схемы теплоснабжения отсутствует.

Мероприятия были актуализированы на срок 2023-2043гг.

Раздел 10 "Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)"

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, представлен в таблице ниже - утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, учтенные при текущей актуализации Схемы теплоснабжения (по форме таблицы П49.1 МУ).

Таблица 10.1 Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)

№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Род деятельности организации	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основания для присвоения статуса ЕТО
1	1	ЮК ГРЭС	ПАО "ЮК ГРЭС"	Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка	Источник тепловой энергии	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан	Передача. Тепловая энергия	Тепловые сети			
			ООО "Росток"	Передача. Тепловая энергия	Тепловые сети			
			МКП "Теплосеть" КГО	Передача. Сбыт	Тепловые сети			
2	2	Котельная Садовая	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3	3	Котельная Угольная	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4	4	Котельная Больничная	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5	5	Котельная Малышев Лог	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6	6	Котельная детского сада №10	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
7	7	Котельная с. Сарбала	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
8	8	Котельная школы №29	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В соответствии с пунктом 4 Правил организации теплоснабжения, в проекте схемы теплоснабжения (проекте актуализированной схемы теплоснабжения) должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа, города федерального значения существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.

Границы зон деятельности ЕТО представлены на рисунке ниже.

Таблица 10.2 Границы зон деятельности ЕТО.

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

10.3.1. Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой

энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;

- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности

источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

10.3.2. Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа представлены в таблице ниже (таблица П49.3 МУ).

Таблица 10.3 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основания для присвоения статуса ЕТО
1	ЮК ГРЭС	493,9	ПАО "ЮК ГРЭС"	-	Источник тепловой энергии	Собственность	-	Заявка не подавалась	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан	-	Тепловые сети	Договор аренды с ПАО "ЮК ГРЭС"	1042,25	Заявка не подавалась			
			ООО "Росток"	-	Тепловые сети	Концессия	2821,71	Заявка не подавалась			
			МКП "Теплосеть" КГО	-	Тепловые сети	Муниципальная собственность. Договор оперативного управления	920,71	Заявка не подавалась			
2	Котельная Садовая	22,5	МКП "Теплосеть" КГО	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Муниципальная собственность. Договор оперативного управления	396,92	Заявка не подавалась	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3	Котельная Угольная	4,1	МКП "Теплосеть" КГО	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Муниципальная собственность. Договор оперативного управления	21,71	Заявка не подавалась	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4	Котельная Больничная	1,7	МКП "Теплосеть" КГО	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Муниципальная собственность. Договор оперативного управления	3,60	Заявка не подавалась	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5	Котельная Малышев Лог	1,49	МКП "Теплосеть" КГО	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Муниципальная собственность. Договор оперативного управления	8,95	Заявка не подавалась	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6	Котельная детского сада №10	0,266	МКП "Теплосеть" КГО	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Муниципальная собственность. Договор оперативного управления	0,24	Заявка не подавалась	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
7	Котельная с. Сарбала	0,552	МКП "Теплосеть" КГО	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Муниципальная собственность. Договор оперативного управления	3,04	Заявка не подавалась	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
8	Котельная школы №29	0,432	МКП "Теплосеть" КГО	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Муниципальная собственность. Договор оперативного управления	1,49	Заявка не подавалась	1	МКП "Теплосеть" КГО	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Заявки на присвоение статуса ЕТО не подавались

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа, представлен в таблице ниже.

Таблица 10.4 Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Род деятельности организации	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	ЮК ГРЭС	ПАО "ЮК ГРЭС"	Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка	Источник тепловой энергии
		ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан	Передача. Тепловая энергия	Тепловые сети
		ООО "Росток"	Передача. Тепловая энергия	Тепловые сети
		МКП "Теплосеть" КГО	Передача. Сбыт	Тепловые сети
2	Котельная Садовая	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
3	Котельная Угольная	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
4	Котельная Больничная	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
5	Котельная Малышев Лог	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
6	Котельная детского сада №10	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
7	Котельная с. Сарбала	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети
8	Котельная школы №29	МКП "Теплосеть" КГО	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. Передача. Сбыт	Источник тепловой энергии и тепловые сети

Раздел 11 "Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии"

11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяет, прежде всего, условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

В перспективе перераспределение тепловой нагрузки между источниками не планируется.

Раздел 12 "Решения по бесхозяйным тепловым сетям"

12.1. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом "О теплоснабжении"

Согласно данным Администрации КГО и теплоснабжающего предприятия на территории городского округа не выявлены бесхозяйные участки тепловых сетей.

сети обслуживаются МКП «Теплосеть» КГО. Сети потребителей обслуживаются собственниками сетей, согласно актам эксплуатационной ответственности.

Раздел 13 "Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения"

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

По состоянию на 2023 г. город Калтан не газифицирован. Все источники тепловой энергии, расположенные на территории городского округа, используют в качестве топлива каменный уголь Кузнецкого бассейна.

В Кемеровской области утверждена "Программа развития газоснабжения и газификации Кемеровской области на период 2016-2025 годы". Газификация г. Калтан указанной программой не предусмотрена.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Основная проблема в переводе существующих источников на газ это отсутствие газоснабжения в Калтанском городском округе. В перспективе не планируется газификация.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Данной схемой теплоснабжения не предусматривается перевод источников тепла на природный газ.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2023-2028 годы (далее - СиПР ЕЭС на 2023-2028 годы), Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2018 - 2022 годы не предусматривается строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация на территории городского округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Схемой теплоснабжения не планируются мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации ЮК ГРЭС, которые требуется указать в программах развития электроэнергетики.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

"Схема водоснабжения и водоотведения Калтанского городского округа" была актуализирована в 2022 г.

"Схема водоснабжения и водоотведения Калтанского городского округа" предусматривается перевод потребителей г. Калтан на закрытый водоразбор.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

В связи с корректировкой перечня объектов жилья и СКБ, подлежащих вводу в эксплуатацию, а также необходимостью перевода систем теплоснабжения от ко-тельных "Садовая", "Больничная", "Малышев Лог" на закрытый водоразбор предлагается внести соответствующие корректировки в схему водоснабжения при очередной актуализации в соответствии с Главой 9.

Раздел 14 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"

14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения

В соответствии с ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» Глава 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" содержит результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения:

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;

е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);

н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения);

о) отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Таблица 14.1 Индикаторы развития системы теплоснабжения Калтанского городского округа.

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	ЮК ГРЭС																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	210,817	203,503	203,488	203,484	203,484	203,481	203,481	203,481	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463	203,463
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	15,206	15,198	15,046	14,978	14,918	14,855	14,796	14,737	14,632	14,575	14,518	14,461	14,405	14,350	14,295	14,240	14,185	14,131	14,078	14,025	13,972	13,920
4.1	*Материальная характеристика*	*18474,396*	*18483,624*	*18670,140*	*18755,478*	*18831,051*	*18910,487*	*18986,061*	*19061,635*	*19198,423*	*19273,997*	*19349,571*	*19425,145*	*19500,719*	*19576,292*	*19651,866*	*19727,440*	*19803,014*	*19878,588*	*19954,161*	*20029,735*	*20105,309*	*20180,883*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*	*280913,994*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	15,88%	15,89%	15,93%	15,94%	15,94%	15,95%	15,95%	15,95%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%	16,00%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*704058,654*	*704548,404*	*706186,104*	*706698,754*	*706698,754*	*707030,724*	*707030,724*	*707030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*
5.2	*Установленная мощность*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*	*506,000*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574	75,574
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*244,455*	*244,577*	*247,045*	*248,174*	*249,174*	*250,225*	*251,225*	*252,225*	*254,035*	*255,035*	*256,035*	*257,035*	*258,035*	*259,035*	*260,035*	*261,035*	*262,035*	*263,035*	*264,035*	*265,035*	*266,035*	*267,035*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*704058,654*	*704548,404*	*706186,104*	*706698,754*	*706698,754*	*707030,724*	*707030,724*	*707030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700
9	Коэффициент использования теплоты топлива	37,74%	38,06%	38,08%	38,08%	38,08%	38,09%	38,09%	38,09%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,509	0,531	0,555	0,579	0,602	0,626	0,650	0,671	0,695	0,719	0,743	0,767	0,791	0,815	0,839	0,863	0,887	0,911	0,935	0,959	0,983
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*195138,569*	*204895,498*	*214652,426*	*224409,355*	*234166,283*	*243923,212*	*253680,140*	*263437,069*	*273193,997*	*282950,926*	*292707,854*	*302464,782*	*312221,711*	*321978,639*	*331735,568*	*341492,496*	*351249,425*	*361006,353*	*370763,282*	*380520,210*	*390277,139*	*400034,067*
10.2	*Полезный отпуск*	*402016,006*	*402505,756*	*404143,456*	*404656,106*	*404656,106*	*404988,076*	*404988,076*	*404988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*	*406988,076*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	35	36	37	38	39	40	41	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	50	51	52	53	54
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,098	0,097	0,097	0,096	0,096	0,096	0,095	0,095	0,094	0,094	0,094	0,093	0,093	0,092	0,092	0,092	0,091	0,091	0,091	0,090
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*			*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*	*1823,402*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Котельные МКП "Теплосеть" КГО																						
	Котельная Садовая																						

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	259,332	238,526	208,203	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953	193,953
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123	6,123
4.1	*Материальная характеристика*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*	*2096,134*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*	*12834,091*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	19,05%	19,05%	21,43%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%	23,04%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*	*37545,971*
5.2	*Установленная мощность*	*22,500*	*22,500*	*20,000*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*	*18,600*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810	154,810
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*	*13,540*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,510	0,534	0,558	0,582	0,607	0,631	0,655	0,680	0,704	0,728	0,752	0,777	0,801	0,825	0,849	0,874	0,898	0,922	0,947	0,971	0,995
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*11548,501*	*12125,926*	*12703,351*	*13280,776*	*13858,201*	*14435,626*	*15013,051*	*15590,476*	*16167,901*	*16745,326*	*17322,751*	*17900,176*	*18477,601*	*19055,026*	*19632,452*	*20209,877*	*20787,302*	*21364,727*	*21942,152*	*22519,577*	*23097,002*	*23674,427*
10.2	*Полезный отпуск*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*	*23791,720*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	44	45	46	47	48	49	50
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*			*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*	*78,273*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,465	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*9,300*	*9,300*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Котельная Угольная																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии																						
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	253,277	250,169	250,169	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966	167,966
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906
4.1	*Материальная характеристика*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*	*214,131*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*	*1050,560*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	12,70%	12,70%	12,70%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%	25,23%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*	*4561,190*
5.2	*Установленная мощность*	*4,100*	*4,100*	*4,100*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*	*2,064*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298	120,298
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*	*1,780*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,510	0,534	0,558	0,582	0,607	0,631	0,655	0,680	0,704	0,728	0,752	0,777	0,801	0,825	0,849	0,874	0,898	0,922	0,947	0,971	0,995
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*1654,418*	*1737,139*	*1819,860*	*1902,581*	*1985,302*	*2068,022*	*2150,743*	*2233,464*	*2316,185*	*2398,906*	*2481,627*	*2564,348*	*2647,069*	*2729,790*	*2812,511*	*2895,231*	*2977,952*	*3060,673*	*3143,394*	*3226,115*	*3308,836*	*3391,557*
10.2	*Полезный отпуск*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*	*3408,360*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*			*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*	*10,383*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*2,064*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Котельная Больничная																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	258,599	226,994	226,994	226,994	226,994	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313	169,313

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
4.1	*Материальная характеристика*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*	*70,273*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*	*664,752*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	10,94%	10,94%	10,94%	10,94%	10,94%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%	18,02%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*	*1629,332*
5.2	*Установленная мощность*	*1,700*	*1,700*	*1,700*	*1,700*	*1,700*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674	82,674
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*	*0,850*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,510	0,534	0,558	0,582	0,607	0,631	0,655	0,680	0,704	0,728	0,752	0,777	0,801	0,825	0,849	0,874	0,898	0,922	0,947	0,971	0,995
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*444,325*	*466,542*	*488,758*	*510,974*	*533,191*	*555,407*	*577,623*	*599,839*	*622,056*	*644,272*	*666,488*	*688,704*	*710,921*	*733,137*	*755,353*	*777,570*	*799,786*	*822,002*	*844,218*	*866,435*	*888,651*	*910,867*
10.2	*Полезный отпуск*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*	*915,380*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	44	45	46	47	48	49	50	51	52
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*			*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*	*2,959*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*1,032*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Котельная Малышев Лог																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	346,940	232,388	232,388	232,388	232,388	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478	170,478
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014
4.1	*Материальная характеристика*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*	*154,387*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*	*-2,164*

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	12,96%	12,96%	12,96%	12,96%	12,96%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*	*1691,506*
5.2	*Установленная мощность*	*1,490*	*1,490*	*1,490*	*1,490*	*1,490*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*	*1,032*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*	*8760,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812	247,812
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*	*0,623*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,510	0,534	0,558	0,582	0,607	0,631	0,655	0,680	0,704	0,728	0,752	0,777	0,801	0,825	0,849	0,874	0,898	0,922	0,947	0,971	0,995
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*791,872*	*831,465*	*871,059*	*910,653*	*950,246*	*989,840*	*1029,433*	*1069,027*	*1108,621*	*1148,214*	*1187,808*	*1227,401*	*1266,995*	*1306,589*	*1346,182*	*1385,776*	*1425,369*	*1464,963*	*1504,557*	*1544,150*	*1583,744*	*1623,337*
10.2	*Полезный отпуск*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*	*1631,380*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*			*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*	*7,998*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*1,032*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Котельная детского сада №10																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	326,321	229,215	229,215	229,215	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731	167,731
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272	58,272
4.1	*Материальная характеристика*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*	*4,131*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*	*240,720*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	36,34%	36,34%	36,34%	36,34%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%	54,93%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*	*548,720*
5.2	*Установленная мощность*	*0,260*	*0,260*	*0,260*	*0,260*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*	*0,172*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей,	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140	34,140

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	приведенная к расчетной тепловой нагрузке																						
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,510	0,534	0,558	0,582	0,607	0,631	0,655	0,680	0,704	0,728	0,752	0,777	0,801	0,825	0,849	0,874	0,898	0,922	0,947	0,971	0,995
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*143,897*	*151,092*	*158,287*	*165,481*	*172,676*	*179,871*	*187,066*	*194,261*	*201,456*	*208,650*	*215,845*	*223,040*	*230,235*	*237,430*	*244,625*	*251,819*	*259,014*	*266,209*	*273,404*	*280,599*	*287,794*	*294,989*
10.2	*Полезный отпуск*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*	*296,450*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	48	49	50	51	52
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*			*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*	*0,136*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,172*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Котельная с. Сарбала																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	309,384	254,987	254,987	254,987	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592	169,592
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373
4.1	*Материальная характеристика*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*	*44,875*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*	*241,106*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	30,53%	30,53%	30,53%	30,53%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%	35,50%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*	*1064,006*
5.2	*Установленная мощность*	*0,600*	*0,600*	*0,600*	*0,600*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323	129,323
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*	*0,347*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,510	0,534	0,558	0,582	0,607	0,631	0,655	0,680	0,704	0,728	0,752	0,777	0,801	0,825	0,849	0,874	0,898	0,922	0,947	0,971	0,995
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*383,015*	*402,165*	*421,316*	*440,467*	*459,617*	*478,768*	*497,919*	*517,070*	*536,220*	*555,371*	*574,522*	*593,673*	*612,823*	*631,974*	*651,125*	*670,276*	*689,426*	*708,577*	*727,728*	*746,878*	*766,029*	*785,180*
10.2	*Полезный отпуск*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*	*789,070*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	39	40	41	42	43	44	45	46
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*			*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*	*1,740*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,516*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Котельная школы №29																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	194,520	263,755	263,755	263,755	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555	168,555
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365	28,365
4.1	*Материальная характеристика*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*	*19,498*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*	*553,067*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	42,98%	42,98%	42,98%	42,98%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%	36,65%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*	*1098,397*
5.2	*Установленная мощность*	*0,440*	*0,440*	*0,440*	*0,440*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*	*0,516*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*	*5808,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392	55,392
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*	*0,352*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,510	0,534	0,558	0,582	0,607	0,631	0,655	0,680	0,704	0,728	0,752	0,777	0,801	0,825	0,849	0,874	0,898	0,922	0,947	0,971	0,995

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*250,928*	*263,474*	*276,020*	*288,567*	*301,113*	*313,659*	*326,206*	*338,752*	*351,299*	*363,845*	*376,391*	*388,938*	*401,484*	*414,030*	*426,577*	*439,123*	*451,670*	*464,216*	*476,762*	*489,309*	*501,855*	*514,401*
10.2	*Полезный отпуск*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*	*516,950*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*			*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*	*0,953*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,516*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Всего по котельным																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	262,161	239,861	216,196	197,266	192,517	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426	188,426
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985
4.1	*Материальная характеристика*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*	*2603,429*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	20,66%	20,66%	22,47%	25,53%	25,63%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%	26,84%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*	*48139,122*
5.2	*Установленная мощность*	*31,090*	*31,090*	*28,590*	*25,154*	*25,058*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*	*23,932*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*	*7494,857*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813	147,813
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*	*17,613*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,510	0,534	0,558	0,582	0,607	0,631	0,655	0,680	0,704	0,728	0,752	0,777	0,801	0,825	0,849	0,874	0,898	0,922	0,947	0,971	0,995
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*15216,955*	*15977,803*	*16738,651*	*17499,498*	*18260,346*	*19021,194*	*19782,042*	*20542,889*	*21303,737*	*22064,585*	*22825,433*	*23586,280*	*24347,128*	*25107,976*	*25868,824*	*26629,671*	*27390,519*	*28151,367*	*28912,215*	*29673,062*	*30433,910*	*31194,758*
10.2	*Полезный отпуск*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	48	49	50
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*	*0,000*	*0,000*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*	*102,441*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,325	0,452	0,048	0,086	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*9,300*	*11,364*	*1,204*	*2,064*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	Итого по Калтанскому городскому округу																						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	214,118	205,839	204,303	203,085	202,781	202,517	202,517	202,517	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503	202,503
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	14,067	14,061	13,937	13,882	13,833	13,782	13,733	13,685	13,600	13,553	13,506	13,460	13,414	13,368	13,322	13,277	13,233	13,188	13,144	13,100	13,056	13,013
4.1	*Материальная характеристика*	*21077,825*	*21087,053*	*21273,569*	*21358,907*	*21434,480*	*21513,916*	*21589,490*	*21665,064*	*21801,852*	*21877,426*	*21953,000*	*22028,574*	*22104,148*	*22179,721*	*22255,295*	*22330,869*	*22406,443*	*22482,017*	*22557,590*	*22633,164*	*22708,738*	*22784,312*
4.2	*Потери тепловой энергии*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*	*296496,126*
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	18,30%	18,31%	18,44%	18,57%	18,57%	18,62%	18,62%	18,62%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%
5.1	*Выработка тепловой энергии*	*752197,776*	*752687,526*	*754325,226*	*754837,876*	*754837,876*	*755169,846*	*755169,846*	*755169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*	*757169,846*
5.2	*Установленная мощность*	*537,090*	*537,090*	*534,590*	*531,154*	*531,058*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*	*529,932*
5.3	*Продолжительность работы источника*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*	*7653,000*
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	80,429	80,427	80,381	80,361	80,343	80,324	80,307	80,289	80,258	80,240	80,223	80,206	80,190	80,173	80,156	80,140	80,124	80,107	80,091	80,075	80,059	80,044
6.1	*Расчетная тепловая нагрузка*	*262,068*	*262,190*	*264,658*	*265,787*	*266,787*	*267,838*	*268,838*	*269,838*	*271,648*	*272,648*	*273,648*	*274,648*	*275,648*	*276,648*	*277,648*	*278,648*	*279,648*	*280,648*	*281,648*	*282,648*	*283,648*	*284,648*
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936
7.1	*Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме*	*704058,654*	*704548,404*	*706186,104*	*706698,754*	*706698,754*	*707030,724*	*707030,724*	*707030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*	*709030,724*
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700	485,700
9	Коэффициент использования теплоты топлива	37,74%	38,06%	38,08%	38,08%	38,08%	38,09%	38,09%	38,09%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%	38,11%
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	0,485	0,509	0,531	0,555	0,579	0,603	0,627	0,651	0,672	0,696	0,720	0,744	0,768	0,792	0,816	0,840	0,864	0,888	0,912	0,936	0,960	0,984
10.1	*Полезный отпуск по приборам учета*	*210355,524*	*220873,301*	*231391,077*	*241908,853*	*252426,629*	*262944,405*	*273462,182*	*283979,958*	*294497,734*	*305015,510*	*315533,287*	*326051,063*	*336568,839*	*347086,615*	*357604,391*	*368122,168*	*378639,944*	*389157,720*	*399675,496*	*410193,273*	*420711,049*	*431228,825*
10.2	*Полезный отпуск*	*433365,316*	*433855,066*	*435492,766*	*436005,416*	*436005,416*	*436337,386*	*436337,386*	*436337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*	*438337,386*
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,091	0,090	0,090	0,090	0,089	0,089	0,088	0,088	0,088	0,087	0,087	0,087	0,087	0,086	0,086	0,086	0,085	0,085	0,085	0,085
12.1	*Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей*	*0,000*	*0,000*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*	*1925,843*
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,000	0,000	0,017	0,021	0,002	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	*Мощность реконструированного оборудования*	*0,000*	*0,000*	*9,300*	*11,364*	*1,204*	*2,064*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*

14.2. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Факты нарушения антимонопольного законодательства (выданные предупреждения, предписания), а также санкции, предусмотренные Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях – отсутствуют.

Раздел 15 "Ценовые (тарифные) последствия"

15.1. Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя

По данным раздела 10 на территории Калтанского городского округа утверждается одна ЕТО – МКП «Теплосеть» КГО.

Всего на территории Калтанского городского округа действует 3 теплоснабжающие и теплосетевые организации:

- ПАО «ЮК ГРЭС»;
- ОП ООО «Мечел-энерго» в г. Калтан;
- МКП «Теплосеть» КГО.

Таблица 15.1 Тарифно-балансная модель МКП "Теплосеть" КГО.

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	**Прогнозные индексы цен**																							
1.1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)		1,152	1,060	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,154	0,899	1,003	0,998	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.3	Индекс роста цены на уголь		1,595	0,887	1,046	1,038	1,045	1,043	1,042	1,041	1,040	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
1.4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,045	1,080	1,056	1,052	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения		1,036	1,040	1,041	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.6	Индекс роста цены на услуги теплоснабжения		1,109	0,968	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
2	**Балансовые показатели**																							
2.1	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**	**48139,122**
2.2	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**	**1207,680**
2.3	**Отпуск тепловой энергии в сеть**	**Гкал**	**729861,442**	**730351,192**	**731988,892**	**732501,542**	**732501,542**	**732833,512**	**732833,512**	**732833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**	**734833,512**
2.3.1	*Отпуск тепловой энергии в сеть от котельных*	*Гкал*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*	*46931,442*
2.3.2	*Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС"*	*Гкал*	*682930,000*	*683419,750*	*685057,450*	*685570,100*	*685570,100*	*685902,070*	*685902,070*	*685902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*	*687902,070*
2.3.2.1	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Калтан	Гкал	193991,100	194480,850	196118,550	196631,200	196631,200	196963,170	196963,170	196963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170	198963,170
2.3.2.2	Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Осинники	Гкал	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900	488938,900
2.4	**Потери в тепловой сети**	**Гкал**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**	**296496,126**
2.4.1	*Потери в тепловой сети г. Калтан*	*Гкал*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*	*57896,410*
2.4.2	*Потери в тепловой сети г. Осинники*	*Гкал*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*	*223017,584*
2.4.3	*Потери в тепловой сети от котельных*	*Гкал*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*	*15582,132*
2.5	**Полезный отпуск**	**Гкал**	**433365,316**	**433855,066**	**435492,766**	**436005,416**	**436005,416**	**436337,386**	**436337,386**	**436337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**	**438337,386**
2.5.1	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Калтан*	*Гкал*	*136094,690*	*136584,440*	*138222,140*	*138734,790*	*138734,790*	*139066,760*	*139066,760*	*139066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*	*141066,760*
2.5.1.1	Полезный отпуск г. Калтан (центральная часть)	Гкал	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234	97292,234
2.5.1.2	Полезный отпуск район Постоянный	Гкал	31401,919	31891,669	33529,369	34042,019	34042,019	34373,989	34373,989	34373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989	36373,989
2.5.1.3	Полезный отпуск район Шушталеп	Гкал	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538	7400,538
2.5.2	*Полезный отпуск от ЮК ГРЭС г. Осинники*	*Гкал*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*	*265921,316*
2.5.3	*Полезный отпуск от котельных*	*Гкал*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*	*31349,310*
2.5	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./Гкал**	**255,584**	**233,843**	**210,772**	**192,317**	**187,687**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**	**183,699**
2.6	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./Гкал**	**262,161**	**239,861**	**216,196**	**197,266**	**192,517**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**	**188,426**
2.8	**Затраты условного топлива**	**т.у.т.**	**12303,590**	**11257,003**	**10146,393**	**9257,967**	**9035,102**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**	**8843,093**
2.9	**Затраты натурального топлива**	**тонн**	**14323,150**	**12690,318**	**11438,221**	**10436,680**	**10185,488**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**	**9969,121**
2.10	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**6013,002**	**6209,381**	**6209,423**	**6209,424**	**6209,395**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**	**6209,339**
3	**Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:**	**тыс. руб.**	**369441,929**	**369202,921**	**381038,242**	**391319,406**	**404520,341**	**418553,054**	**433063,013**	**448073,644**	**465941,008**	**482074,654**	**498762,864**	**516044,566**	**533941,203**	**552475,003**	**571669,013**	**591547,122**	**612134,101**	**633455,627**	**655538,324**	**678409,793**	**702098,652**	**726634,572**
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	183164,559	177750,913	183370,430	187159,053	192960,983	199278,646	205456,284	211825,429	220609,610	227448,508	234499,412	241768,893	249263,729	256990,905	264957,623	273171,309	281639,620	290370,448	299371,932	308652,462	318220,688	328085,529
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	22732,061	17920,587	16946,026	16096,364	16429,238	16784,004	17488,932	18205,979	18934,218	19672,652	20420,213	21196,181	22001,636	22837,698	23705,531	24606,341	25541,382	26511,954	27519,409	28565,146	29650,622	30777,345
3.2.1	*уголь каменный*																							
	общая стоимость		*22732,061*	*17920,587*	*16946,026*	*16096,364*	*16429,238*	*16784,004*	*17488,932*	*18205,979*	*18934,218*	*19672,652*	*20420,213*	*21196,181*	*22001,636*	*22837,698*	*23705,531*	*24606,341*	*25541,382*	*26511,954*	*27519,409*	*28565,146*	*29650,622*	*30777,345*
3.2.1.1	*объем*	*тонны*	*14323,150*	*12690,318*	*11438,221*	*10436,680*	*10185,488*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*	*9969,121*
3.2.1.2	*стоимость за единицу объема*	*тыс. руб.*	*1,549*	*1,374*	*1,437*	*1,491*	*1,558*	*1,625*	*1,694*	*1,763*	*1,834*	*1,905*	*1,978*	*2,053*	*2,131*	*2,212*	*2,296*	*2,383*	*2,474*	*2,568*	*2,665*	*2,766*	*2,871*	*2,981*

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.2.1.3	*стоимость доставки*	*тыс. руб.*	*552,424*	*490,000*	*512,540*	*532,017*	*555,957*	*579,864*	*604,218*	*628,991*	*654,150*	*679,662*	*705,489*	*732,298*	*760,125*	*789,010*	*818,992*	*850,114*	*882,419*	*915,950*	*950,757*	*986,885*	*1024,387*	*1063,314*
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	20964,505	22687,692	24011,925	25278,237	26036,584	26829,835	27634,730	28463,772	29397,697	30279,628	31188,017	32123,657	33087,367	34079,988	35102,388	36155,460	37240,123	38357,327	39508,047	40693,288	41914,087	43171,509
3.3.1	*Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)*	*руб.*	*5,329*	*5,755*	*6,078*	*6,394*	*6,585*	*6,783*	*6,986*	*7,196*	*7,412*	*7,634*	*7,863*	*8,099*	*8,342*	*8,592*	*8,850*	*9,116*	*9,389*	*9,671*	*9,961*	*10,260*	*10,568*	*10,885*
3.3.2	*Объем приобретенной электрической энергии*	*тыс. кВт·ч*	*3934,115*	*3942,112*	*3950,952*	*3953,719*	*3953,719*	*3955,511*	*3955,511*	*3955,511*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*	*3966,306*
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	5036,000	5046,237	5080,470	5091,186	5091,186	5098,125	5098,125	5098,125	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931	5139,931
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	87,455	92,702	96,410	100,266	104,277	108,448	112,786	117,297	121,989	126,869	131,944	137,221	142,710	148,419	154,355	160,530	166,951	173,629	180,574	187,797	195,309	203,121
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	39449,334	41816,294	43488,946	45228,503	47037,644	48919,149	50875,915	52910,952	55027,390	57228,486	59517,625	61898,330	64374,263	66949,234	69627,203	72412,291	75308,783	78321,134	81453,979	84712,139	88100,624	91624,649
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	12364,572	13106,446	13630,704	14175,932	14742,970	15332,688	15945,996	16583,836	17247,189	17937,077	18654,560	19400,742	20176,772	20983,843	21823,197	22696,124	23603,969	24548,128	25530,053	26551,255	27613,306	28717,838
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	10481,807	11110,716	11555,144	12017,350	12498,044	12997,966	13517,885	14058,600	14620,944	15205,782	15814,013	16446,574	17104,437	17788,614	18500,159	19240,165	20009,772	20810,162	21642,569	22508,272	23408,603	24344,947
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	3285,305	3482,423	3621,720	3766,588	3917,252	4073,942	4236,900	4406,376	4582,631	4765,936	4956,573	5154,836	5361,030	5575,471	5798,490	6030,429	6271,647	6522,513	6783,413	7054,750	7336,940	7630,417
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	19435,205	20601,318	21425,370	22282,385	23173,680	24100,628	25064,653	26067,239	27109,928	28194,326	29322,099	30494,983	31714,782	32983,373	34302,708	35674,816	37101,809	38585,881	40129,317	41734,489	43403,869	45140,024
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	554,832	588,122	611,647	636,113	661,557	688,019	715,540	744,162	773,928	804,885	837,081	870,564	905,387	941,602	979,266	1018,437	1059,174	1101,541	1145,603	1191,427	1239,084	1288,648
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	11896,981	12610,800	13115,232	13639,841	14185,435	14752,852	15342,966	15956,685	16594,952	17258,750	17949,100	18667,064	19413,747	20190,297	20997,909	21837,825	22711,338	23619,791	24564,583	25547,166	26569,053	27631,815
3.12.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.12.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3980,359	4219,181	4387,948	4563,466	4746,004	4935,844	5133,278	5338,609	5552,154	5774,240	6005,210	6245,418	6495,235	6755,044	7025,246	7306,256	7598,506	7902,446	8218,544	8547,286	8889,177	9244,744
3.13.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	32149,716	34078,699	35441,847	36859,521	38333,902	39867,258	41461,948	43120,426	44845,243	46639,053	48504,615	50444,799	52462,591	54561,095	56743,539	59013,280	61373,812	63828,764	66381,915	69037,191	71798,679	74670,626
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	3859,238	4090,792	4254,424	4424,600	4601,584	4785,648	4977,074	5176,157	5383,203	5598,531	5822,472	6055,371	6297,586	6549,490	6811,469	7083,928	7367,285	7661,976	7968,455	8287,194	8618,681	8963,429
3.15.1	*Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:*	*тыс. руб.*	*3859,238*	*4090,792*	*4254,424*	*4424,600*	*4601,584*	*4785,648*	*4977,074*	*5176,157*	*5383,203*	*5598,531*	*5822,472*	*6055,371*	*6297,586*	*6549,490*	*6811,469*	*7083,928*	*7367,285*	*7661,976*	*7968,455*	*8287,194*	*8618,681*	*8963,429*
10	**Итого необходимая валовая выручка (НВВ)**	**тыс. руб.**	**369441,929**	**369202,921**	**381038,242**	**391319,406**	**404520,341**	**418553,054**	**433063,013**	**448073,644**	**465941,008**	**482074,654**	**498762,864**	**516044,566**	**533941,203**	**552475,003**	**571669,013**	**591547,122**	**612134,101**	**633455,627**	**655538,324**	**678409,793**	**702098,652**	**726634,572**
11	**Тариф на тепловую энергию (среднегодовой)**	**руб./Гкал без НДС**	**2206,361**	**2198,503**	**2247,066**	**2300,741**	**2378,355**	**2456,066**	**2541,210**	**2629,292**	**2702,422**	**2795,996**	**2892,786**	**2993,019**	**3096,818**	**3204,313**	**3315,636**	**3430,928**	**3550,331**	**3673,994**	**3802,072**	**3934,725**	**4072,118**	**4214,425**
11.1	Индекс роста тарифа			0,996	1,022	1,024	1,034	1,033	1,035	1,035	1,028	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
12	**Тариф МЭР**	**руб./Гкал без НДС**	**1691,630**	**1852,500**	**1895,108**	**1929,219**	**1989,025**	**2050,685**	**2114,256**	**2179,798**	**2247,372**	**2317,040**	**2388,869**	**2462,924**	**2539,274**	**2617,992**	**2699,150**	**2782,823**	**2869,091**	**2958,033**	**3049,732**	**3144,273**	**3241,746**	**3342,240**
12.1	Индекс роста тарифа			1,095	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031

Таблица 15.2 Тарифно-балансная модель ПАО "ЮК ГРЭС"

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	**Прогнозные индексы цен**																							
1.1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)		1,152	1,060	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,154	0,899	1,003	0,998	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.3	Индекс роста цены на уголь		1,595	0,887	1,046	1,038	1,045	1,043	1,042	1,041	1,040	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
1.4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,045	1,080	1,056	1,052	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения		1,036	1,040	1,041	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.6	Индекс роста цены на услуги теплоснабжения		1,109	0,968	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
2	**Балансовые показатели**																							
2.1	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**704058,654**	**704548,404**	**706186,104**	**706698,754**	**706698,754**	**707030,724**	**707030,724**	**707030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**	**709030,724**
2.2	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**	**21128,654**
2.3	**Отпуск тепловой энергии в сеть / Полезный отпуск**	**Гкал**	**682930,000**	**683419,750**	**685057,450**	**685570,100**	**685570,100**	**685902,070**	**685902,070**	**685902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**	**687902,070**
2.5	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./Гкал**	**204,490**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**	**197,400**
2.6	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./Гкал**	**210,817**	**203,503**	**203,488**	**203,484**	**203,484**	**203,481**	**203,481**	**203,481**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**	**203,463**
2.8	**Затраты условного топлива на отпуск тепловой энергии**	**т.у.т.**	**143973,236**	**139077,855**	**139401,137**	**139502,334**	**139502,334**	**139567,865**	**139567,865**	**139567,865**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**	**139962,665**
2.9	**Затраты натурального топлива на отпуск тепловой энергии**	**тонн**	**179966,545**	**173847,319**	**174251,421**	**174377,918**	**174377,918**	**174459,831**	**174459,831**	**174459,831**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**	**174953,331**
2.10	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**	**5600,000**
3	**Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:**	**тыс. руб.**	**1036965,846**	**984604,908**	**1028539,221**	**1069731,787**	**1114240,416**	**1159850,877**	**1206561,730**	**1254615,690**	**1305663,050**	**1356490,781**	**1408686,680**	**1462900,841**	**1519211,528**	**1577700,051**	**1638450,879**	**1701551,767**	**1767093,879**	**1835171,927**	**1905884,304**	**1979333,229**	**2055624,899**	**2134869,639**
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	516041,102	444496,241	465857,096	483856,656	505630,206	527581,919	549740,360	572279,715	596595,542	619862,768	643417,553	667867,420	693246,382	719589,745	746934,155	775317,653	804779,723	835361,353	867105,084	900055,078	934257,171	969758,943
3.2.1	*уголь каменный*																							
	общая стоимость		*483537,121*	*416630,703*	*436643,051*	*453510,808*	*473918,794*	*494491,623*	*515260,271*	*536385,942*	*559162,069*	*580969,389*	*603046,226*	*625961,983*	*649748,538*	*674438,983*	*700067,664*	*726670,235*	*754283,704*	*782946,485*	*812698,451*	*843580,992*	*875637,070*	*908911,279*
3.2.1.1	*объем*	*тонны*	*179966,545*	*173847,319*	*174251,421*	*174377,918*	*174377,918*	*174459,831*	*174459,831*	*174459,831*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*	*174953,331*
3.2.1.2	*стоимость за единицу объема*	*тыс. руб.*	*2,260*	*2,005*	*2,097*	*2,177*	*2,274*	*2,372*	*2,472*	*2,573*	*2,676*	*2,781*	*2,886*	*2,996*	*3,110*	*3,228*	*3,351*	*3,478*	*3,610*	*3,747*	*3,890*	*4,037*	*4,191*	*4,350*
3.2.1.3	*стоимость доставки*	*тыс. руб.*	*76812,730*	*68132,892*	*71267,005*	*73975,151*	*77304,032*	*80628,106*	*84014,486*	*87459,080*	*90957,443*	*94504,784*	*98095,966*	*101823,612*	*105692,909*	*109709,240*	*113878,191*	*118205,562*	*122697,374*	*127359,874*	*132199,549*	*137223,132*	*142437,611*	*147850,240*
3.2.2	*мазут*																							
	общая стоимость		*32503,981*	*27865,537*	*29214,044*	*30345,848*	*31711,411*	*33090,297*	*34480,089*	*35893,773*	*37433,473*	*38893,378*	*40371,327*	*41905,437*	*43497,844*	*45150,762*	*46866,491*	*48647,418*	*50496,019*	*52414,868*	*54406,633*	*56474,085*	*58620,100*	*60847,664*
3.2.2.1	*объем*	*тонны*	*1358,770*	*1312,569*	*1315,620*	*1316,575*	*1316,575*	*1317,194*	*1317,194*	*1317,194*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*	*1320,920*
3.2.2.2	*стоимость за единицу объема*	*тыс. руб.*	*23,560*	*20,898*	*21,859*	*22,690*	*23,711*	*24,730*	*25,769*	*26,825*	*27,898*	*28,987*	*30,088*	*31,231*	*32,418*	*33,650*	*34,929*	*36,256*	*37,634*	*39,064*	*40,548*	*42,089*	*43,688*	*45,349*
3.2.2.3	*стоимость доставки*	*тыс. руб.*	*491,360*	*435,836*	*455,885*	*473,208*	*494,503*	*515,766*	*537,429*	*559,463*	*581,842*	*604,534*	*627,506*	*651,351*	*676,102*	*701,794*	*728,462*	*756,144*	*784,877*	*814,703*	*845,662*	*877,797*	*911,153*	*945,777*
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	51894,253	56085,986	59368,728	62502,640	64377,719	66341,159	68331,394	70381,335	72704,155	74885,280	77131,838	79445,793	81829,167	84284,042	86812,563	89416,940	92099,448	94862,432	97708,305	100639,554	103658,740	106768,503
3.3.1	*Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)*	*руб.*	*1,000*	*1,080*	*1,140*	*1,200*	*1,236*	*1,273*	*1,311*	*1,350*	*1,391*	*1,433*	*1,476*	*1,520*	*1,565*	*1,612*	*1,661*	*1,711*	*1,762*	*1,815*	*1,869*	*1,925*	*1,983*	*2,043*
3.3.2	*Объем приобретенной электрической энергии*	*тыс. кВт·ч*	*51894,253*	*51931,468*	*52055,913*	*52094,868*	*52094,868*	*52120,094*	*52120,094*	*52120,094*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*	*52272,069*
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	1865,260	1866,598	1871,071	1872,471	1872,471	1873,377	1873,377	1873,377	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840	1878,840
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	100774,400	106820,864	111093,699	115537,447	120158,944	124965,302	129963,914	135162,471	140568,970	146191,728	152039,398	158120,973	164445,812	171023,645	177864,591	184979,174	192378,341	200073,475	208076,414	216399,470	225055,449	234057,667
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	30474,180	32302,631	33594,736	34938,525	36336,066	37789,509	39301,090	40873,133	42508,058	44208,381	45976,716	47815,785	49728,416	51717,553	53786,255	55937,705	58175,213	60502,222	62922,311	65439,203	68056,771	70779,042
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	38958,490	41295,999	42947,839	44665,753	46452,383	48310,478	50242,898	52252,613	54342,718	56516,427	58777,084	61128,167	63573,294	66116,226	68760,875	71511,310	74371,762	77346,632	80440,498	83658,118	87004,442	90484,620
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	2966,650	3144,649	3270,435	3401,252	3537,302	3678,795	3825,946	3978,984	4138,144	4303,669	4475,816	4654,849	4841,043	5034,684	5236,072	5445,515	5663,335	5889,869	6125,463	6370,482	6625,301	6890,313

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.12.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.12.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.13.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	14167,960	15018,038	15618,759	16243,509	16893,250	17568,980	18271,739	19002,609	19762,713	20553,221	21375,350	22230,364	23119,579	24044,362	25006,137	26006,382	27046,637	28128,503	29253,643	30423,789	31640,740	32906,370
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	279823,550	283573,903	294916,859	306713,533	318982,075	331741,358	345011,012	358811,453	373163,911	388090,467	403614,086	419758,649	436548,995	454010,955	472171,393	491058,249	510700,579	531128,602	552373,746	574468,696	597447,444	621345,342
3.15.1	*- другие обоснованные расходы(услуги банков, обслуживание заемных средств)*	*тыс. руб.*	*67925,760*	*72001,306*	*74881,358*	*77876,612*	*80991,677*	*84231,344*	*87600,597*	*91104,621*	*94748,806*	*98538,758*	*102480,309*	*106579,521*	*110842,702*	*115276,410*	*119887,466*	*124682,965*	*129670,284*	*134857,095*	*140251,379*	*145861,434*	*151695,891*	*157763,727*
3.15.2	*налоги*	*тыс. руб.*	*9277,300*	*9833,938*	*10227,296*	*10636,387*	*11061,843*	*11504,317*	*11964,489*	*12443,069*	*12940,792*	*13458,423*	*13996,760*	*14556,631*	*15138,896*	*15744,452*	*16374,230*	*17029,199*	*17710,367*	*18418,781*	*19155,533*	*19921,754*	*20718,624*	*21547,369*
3.15.3	*услуги пром.характера*	*тыс. руб.*	*35176,250*	*37286,825*	*38778,298*	*40329,430*	*41942,607*	*43620,311*	*45365,124*	*47179,729*	*49066,918*	*51029,595*	*53070,778*	*55193,610*	*57401,354*	*59697,408*	*62085,304*	*64568,717*	*67151,465*	*69837,524*	*72631,025*	*75536,266*	*78557,717*	*81700,025*
3.15.4	*прочие услуги выполняемые по договорам*	*тыс. руб.*	*8522,900*	*9034,274*	*9395,645*	*9771,471*	*10162,330*	*10568,823*	*10991,576*	*11431,239*	*11888,488*	*12364,028*	*12858,589*	*13372,932*	*13907,850*	*14464,164*	*15042,730*	*15644,440*	*16270,217*	*16921,026*	*17597,867*	*18301,781*	*19033,853*	*19795,207*
3.15.5	*- расходы на обучение персонала*	*тыс. руб.*	*446,320*	*473,099*	*492,023*	*511,704*	*532,172*	*553,459*	*575,598*	*598,621*	*622,566*	*647,469*	*673,368*	*700,302*	*728,314*	*757,447*	*787,745*	*819,255*	*852,025*	*886,106*	*921,550*	*958,412*	*996,749*	*1036,619*
3.15.6	*- расходы на служебные командировки*	*тыс. руб.*	*119,050*	*126,193*	*131,241*	*136,490*	*141,950*	*147,628*	*153,533*	*159,674*	*166,061*	*172,704*	*179,612*	*186,796*	*194,268*	*202,039*	*210,121*	*218,525*	*227,266*	*236,357*	*245,811*	*255,644*	*265,870*	*276,504*
3.15.7	*- расходы на страхование производственных объектов*	*тыс. руб.*	*130,570*	*138,404*	*143,940*	*149,698*	*155,686*	*161,913*	*168,390*	*175,125*	*182,130*	*189,416*	*196,992*	*204,872*	*213,067*	*221,590*	*230,453*	*239,671*	*249,258*	*259,228*	*269,598*	*280,382*	*291,597*	*303,261*
3.15.8	*- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*	*тыс. руб.*	*402,100*	*426,226*	*443,275*	*461,006*	*479,446*	*498,624*	*518,569*	*539,312*	*560,884*	*583,320*	*606,653*	*630,919*	*656,155*	*682,402*	*709,698*	*738,086*	*767,609*	*798,313*	*830,246*	*863,456*	*897,994*	*933,914*
3.15.9	*- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)*	*тыс. руб.*	*522,360*	*553,702*	*575,850*	*598,884*	*622,839*	*647,753*	*673,663*	*700,609*	*728,634*	*757,779*	*788,090*	*819,614*	*852,398*	*886,494*	*921,954*	*958,832*	*997,185*	*1037,073*	*1078,556*	*1121,698*	*1166,566*	*1213,228*
3.15.10	*расходы по сомнительным долгам*	*тыс. руб.*	*119889,000*	*127082,340*	*132165,634*	*137452,259*	*142950,349*	*148668,363*	*154615,098*	*160799,702*	*167231,690*	*173920,957*	*180877,796*	*188112,907*	*195637,424*	*203462,921*	*211601,438*	*220065,495*	*228868,115*	*238022,839*	*247543,753*	*257445,503*	*267743,323*	*278453,056*
3.15.11	*Расходы на приобретение сырья и материалов*	*тыс. руб.*	*25110,940*	*26617,596*	*27682,300*	*28789,592*	*29941,176*	*31138,823*	*32384,376*	*33679,751*	*35026,941*	*36428,019*	*37885,139*	*39400,545*	*40976,567*	*42615,629*	*44320,255*	*46093,065*	*47936,787*	*49854,259*	*51848,429*	*53922,366*	*56079,261*	*58322,431*
3.15.12	*Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов*	*тыс. руб.*	*-36499,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.15.13	*Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями*	*тыс. руб.*	*48800,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
10	**Итого необходимая валовая выручка (НВВ)**	**тыс.руб.**	**1036965,846**	**984604,908**	**1028539,221**	**1069731,787**	**1114240,416**	**1159850,877**	**1206561,730**	**1254615,690**	**1305663,050**	**1356490,781**	**1408686,680**	**1462900,841**	**1519211,528**	**1577700,051**	**1638450,879**	**1701551,767**	**1767093,879**	**1835171,927**	**1905884,304**	**1979333,229**	**2055624,899**	**2134869,639**
11	**Тариф на тепловую энергию (среднегодовой)**	**руб./Гкал без НДС**	**1518,407**	**1440,703**	**1501,391**	**1560,354**	**1625,276**	**1690,986**	**1759,087**	**1829,147**	**1898,036**	**1971,924**	**2047,801**	**2126,612**	**2208,471**	**2293,495**	**2381,808**	**2473,538**	**2568,816**	**2667,781**	**2770,575**	**2877,347**	**2988,252**	**3103,450**
11.1	Индекс роста тарифа			0,949	1,042	1,039	1,042	1,040	1,040	1,040	1,038	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
12	**Тариф МЭР**	**руб./Гкал без НДС**	**741,470**	**865,640**	**885,550**	**901,490**	**929,436**	**958,248**	**987,954**	**1018,581**	**1050,157**	**1082,711**	**1116,275**	**1150,880**	**1186,557**	**1223,341**	**1261,264**	**1300,363**	**1340,675**	**1382,235**	**1425,085**	**1469,262**	**1514,810**	**1561,769**
12.1	Индекс роста тарифа			1,167	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031

Таблица 15.3 Тарифно-балансная модель ОП ООО "Мечел-энерго" в г. Калтан.

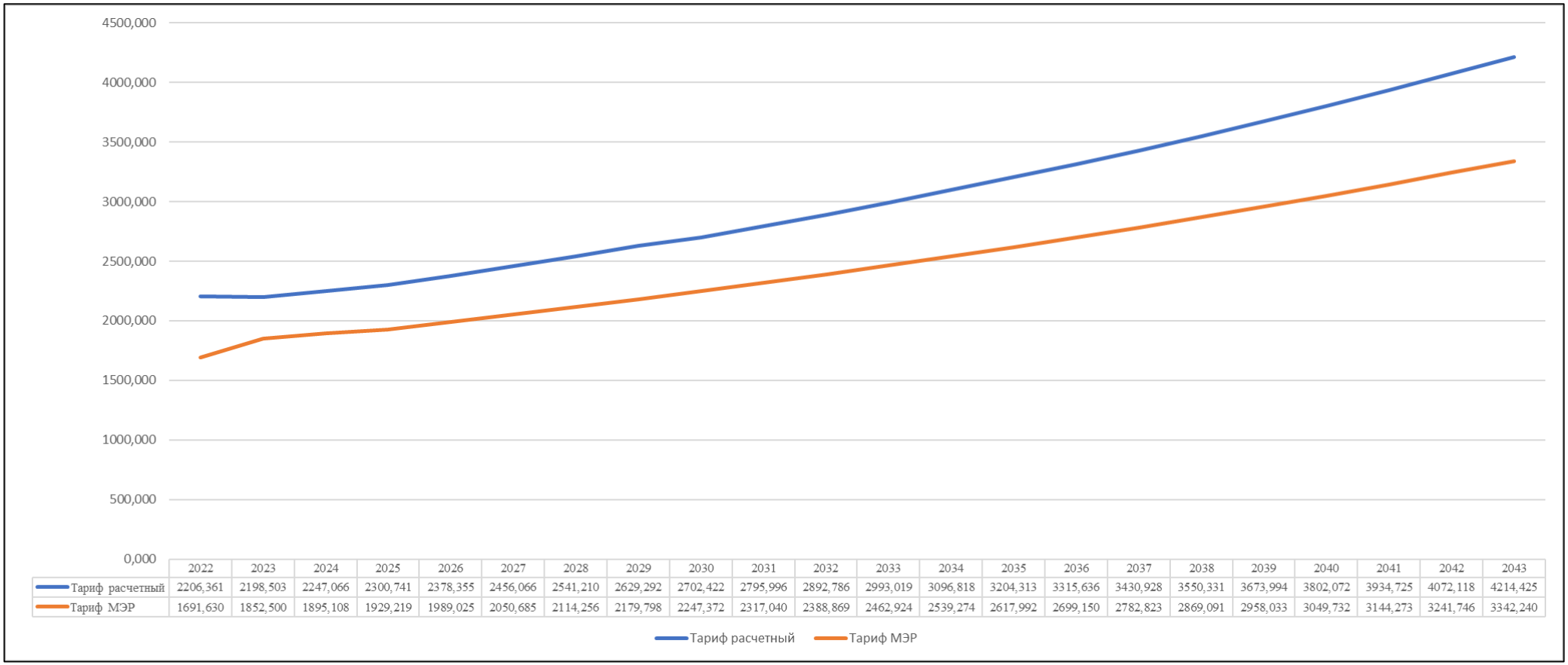
№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	**Прогнозные индексы цен**																							
1.1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)		1,152	1,060	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,154	0,899	1,003	0,998	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.3	Индекс роста цены на уголь		1,595	0,887	1,046	1,038	1,045	1,043	1,042	1,041	1,040	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
1.4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)		1,045	1,080	1,056	1,052	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1.5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения		1,036	1,040	1,041	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.6	Индекс роста цены на услуги теплоснабжения		1,109	0,968	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
2	**Балансовые показатели**																							
2.1	**Выработка тепловой энергии**	**Гкал**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.2	**Собственные нужды источника**	**Гкал**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.3	**Покупка тепловой энергии у ПАО "ЮК ГРЭС"**	**Гкал**	**193991,100**	**194480,850**	**196118,550**	**196631,200**	**196631,200**	**196963,170**	**196963,170**	**196963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**
2.4	**Потери в тепловой сети**	**Гкал**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.5	**Полезный отпуск**	**Гкал**	**193991,100**	**194480,850**	**196118,550**	**196631,200**	**196631,200**	**196963,170**	**196963,170**	**196963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**	**198963,170**
2.5	**УРУТ на выработанную тепловую энергию**	**кг.у.т./Гкал**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.6	**УРУТ на отпуск тепловой энергии**	**кг.у.т./Гкал**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.8	**Затраты условного топлива**	**т.у.т.**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.9	**Затраты натурального топлива**	**тонн**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.10	**Теплота сгорания топлива**	**ккал/кг**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
3	**Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:**	**тыс. руб.**	**47200,790**	**48158,666**	**49914,714**	**51506,135**	**53373,927**	**55348,839**	**57357,877**	**59440,923**	**61854,112**	**64101,426**	**66431,601**	**68847,732**	**71353,033**	**73950,839**	**76644,612**	**79437,944**	**82334,563**	**85338,338**	**88453,287**	**91683,578**	**95033,538**	**98507,657**
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	20927,330	20308,798	20950,852	21383,718	22046,613	22768,433	23474,254	24201,956	25205,586	25986,959	26792,555	27623,124	28479,441	29362,304	30272,535	31210,984	32178,525	33176,059	34204,517	35264,857	36358,067	37485,167
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.1	*уголь каменный*																							
	общая стоимость		*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.2.1.1	*объем*	*тонны*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.2.1.2	*стоимость за единицу объема*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.2.1.3	*стоимость доставки*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.3.1	*Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)*	*руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.3.2	*Объем приобретенной электрической энергии*	*тыс. кВт·ч*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	7813,710	8282,533	8613,834	8958,387	9316,723	9689,392	10076,967	10480,046	10899,248	11335,218	11788,626	12260,172	12750,578	13260,602	13791,026	14342,667	14916,373	15513,028	16133,549	16778,891	17450,047	18148,049
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.12.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.12.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.13.1	*Расходы на текущий ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*

№ п/п	Наименование	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.13.2	*Расходы на капитальный ремонт*	*тыс. руб.*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	13137,990	13926,269	14483,320	15062,653	15665,159	16291,765	16943,436	17621,174	18326,020	19059,061	19821,424	20614,281	21438,852	22296,406	23188,262	24115,793	25080,424	26083,641	27126,987	28212,067	29340,549	30514,171
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	5321,760	5641,066	5866,708	6101,377	6345,432	6599,249	6863,219	7137,748	7423,257	7720,188	8028,995	8350,155	8684,161	9031,528	9392,789	9768,500	10159,240	10565,610	10988,234	11427,764	11884,874	12360,269
3.15.1	*Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями*	*тыс. руб.*	*3775,430*	*4001,956*	*4162,034*	*4328,515*	*4501,656*	*4681,722*	*4868,991*	*5063,751*	*5266,301*	*5476,953*	*5696,031*	*5923,872*	*6160,827*	*6407,260*	*6663,551*	*6930,093*	*7207,296*	*7495,588*	*7795,412*	*8107,228*	*8431,517*	*8768,778*
3.15.2	*Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями*	*тыс. руб.*	*333,330*	*353,330*	*367,463*	*382,162*	*397,448*	*413,346*	*429,880*	*447,075*	*464,958*	*483,556*	*502,898*	*523,014*	*543,935*	*565,692*	*588,320*	*611,853*	*636,327*	*661,780*	*688,251*	*715,781*	*744,413*	*774,189*
3.15.3	*Расчетная предпринимательская прибыль*	*тыс. руб.*	*1213,000*	*1285,780*	*1337,211*	*1390,700*	*1446,328*	*1504,181*	*1564,348*	*1626,922*	*1691,999*	*1759,679*	*1830,066*	*1903,268*	*1979,399*	*2058,575*	*2140,918*	*2226,555*	*2315,617*	*2408,242*	*2504,571*	*2604,754*	*2708,945*	*2817,302*
10	**Итого необходимая валовая выручка (НВВ)**	**тыс.руб.**	**47200,790**	**48158,666**	**49914,714**	**51506,135**	**53373,927**	**55348,839**	**57357,877**	**59440,923**	**61854,112**	**64101,426**	**66431,601**	**68847,732**	**71353,033**	**73950,839**	**76644,612**	**79437,944**	**82334,563**	**85338,338**	**88453,287**	**91683,578**	**95033,538**	**98507,657**
11	**Тариф на тепловую энергию (среднегодовой)**	**руб./Гкал без НДС**	**243,314**	**247,627**	**254,513**	**261,943**	**271,442**	**281,011**	**291,211**	**301,787**	**310,882**	**322,177**	**333,889**	**346,033**	**358,624**	**371,681**	**385,220**	**399,260**	**413,818**	**428,915**	**444,571**	**460,807**	**477,644**	**495,105**
11.1	Индекс роста тарифа			1,018	1,028	1,029	1,036	1,035	1,036	1,036	1,030	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,037	1,037	1,037	1,037
12	**Тариф МЭР**	**руб./Гкал без НДС**	**219,035**	**274,780**	**281,100**	**286,160**	**295,031**	**304,177**	**313,606**	**323,328**	**333,351**	**343,685**	**354,339**	**365,324**	**376,649**	**388,325**	**400,363**	**412,774**	**425,570**	**438,763**	**452,364**	**466,388**	**480,846**	**495,752**
12.1	Индекс роста тарифа			1,255	1,023	1,018	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031

Значения прогнозируемого одноставочного тарифа (тарифные последствия) на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории г. Калтан, в соответствии с расчётным сроком действия схемы теплоснабжения представлены в таблице ниже.

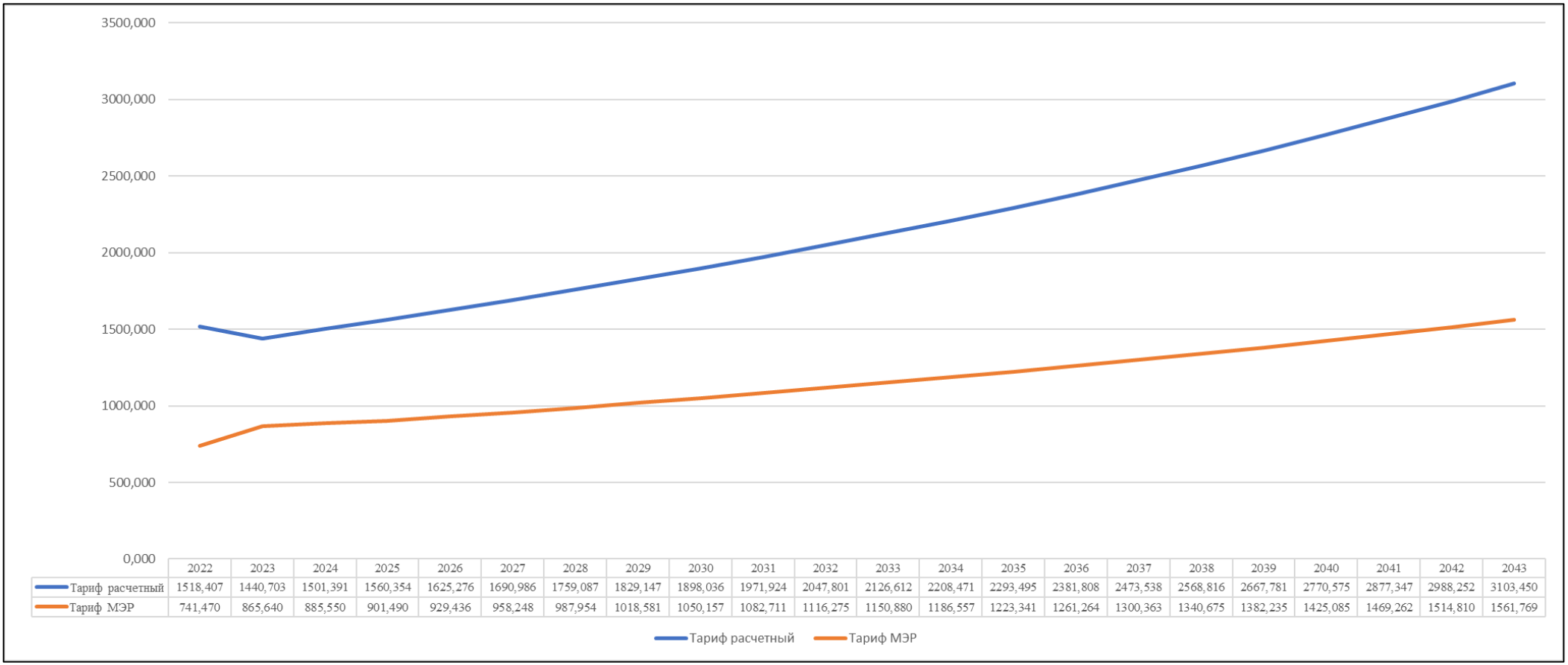
Таблица 15.4 Значения прогнозируемого одноставочного тарифа (тарифные последствия) на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории г. Калтан.

Организация	Тариф	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
МКП "Теплосеть" КГО	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2206,36	2198,50	2247,07	2300,74	2378,35	2456,07	2541,21	2629,29	2702,42	2796,00	2892,79	2993,02	3096,82	3204,31	3315,64	3430,93	3550,33	3673,99	3802,07	3934,72	4072,12	4214,42
	отношение к предыдущему периоду		99,64%	102,21%	102,39%	103,37%	103,27%	103,47%	103,47%	102,78%	103,46%	103,46%	103,46%	103,47%	103,47%	103,47%	103,48%	103,48%	103,48%	103,49%	103,49%	103,49%	103,49%
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтён)	2647,63	2638,20	2696,48	2760,89	2854,03	2947,28	3049,45	3155,15	3242,91	3355,20	3471,34	3591,62	3716,18	3845,18	3978,76	4117,11	4260,40	4408,79	4562,49	4721,67	4886,54	5057,31
	отношение к предыдущему периоду		99,64%	102,21%	102,39%	103,37%	103,27%	103,47%	103,47%	102,78%	103,46%	103,46%	103,46%	103,47%	103,47%	103,47%	103,48%	103,48%	103,48%	103,49%	103,49%	103,49%	103,49%
ПАО "ЮК ГРЭС"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1518,41	1440,70	1501,39	1560,35	1625,28	1690,99	1759,09	1829,15	1898,04	1971,92	2047,80	2126,61	2208,47	2293,50	2381,81	2473,54	2568,82	2667,78	2770,58	2877,35	2988,25	3103,45
	отношение к предыдущему периоду		94,88%	104,21%	103,93%	104,16%	104,04%	104,03%	103,98%	103,77%	103,89%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,86%
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтён)	1822,09	1728,84	1801,67	1872,42	1950,33	2029,18	2110,90	2194,98	2277,64	2366,31	2457,36	2551,93	2650,16	2752,19	2858,17	2968,25	3082,58	3201,34	3324,69	3452,82	3585,90	3724,14
	отношение к предыдущему периоду		94,88%	104,21%	103,93%	104,16%	104,04%	104,03%	103,98%	103,77%	103,89%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,85%	103,86%
ОП ООО "Мечел-энерго"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	243,31	247,63	254,51	261,94	271,44	281,01	291,21	301,79	310,88	322,18	333,89	346,03	358,62	371,68	385,22	399,26	413,82	428,92	444,57	460,81	477,64	495,10
	отношение к предыдущему периоду		101,77%	102,78%	102,92%	103,63%	103,53%	103,63%	103,63%	103,01%	103,63%	103,64%	103,64%	103,64%	103,64%	103,64%	103,64%	103,65%	103,65%	103,65%	103,65%	103,65%	103,66%
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтён)	291,98	297,15	305,42	314,33	325,73	337,21	349,45	362,14	373,06	386,61	400,67	415,24	430,35	446,02	462,26	479,11	496,58	514,70	533,49	552,97	573,17	594,13
	отношение к предыдущему периоду		101,77%	102,78%	102,92%	103,63%	103,53%	103,63%	103,63%	103,01%	103,63%	103,64%	103,64%	103,64%	103,64%	103,64%	103,64%	103,65%	103,65%	103,65%	103,65%	103,65%	103,66%



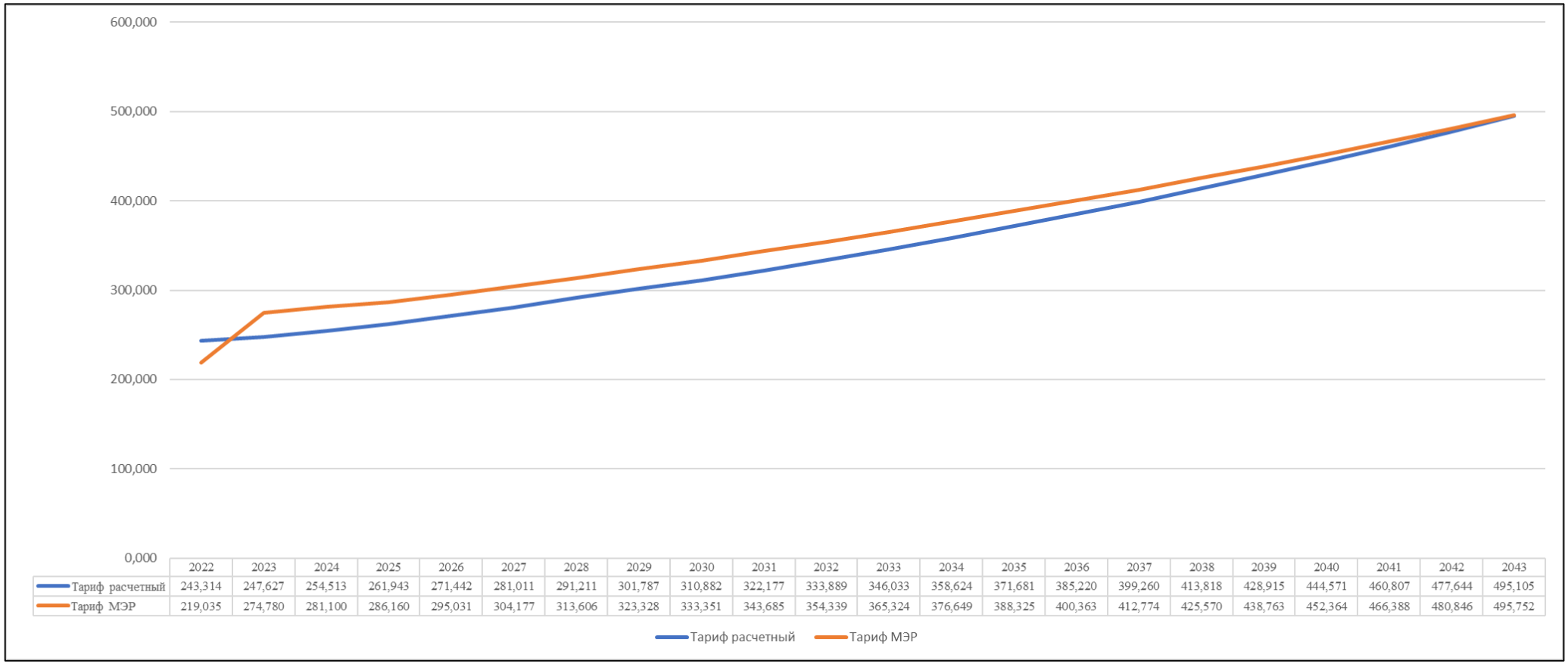
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Тариф расчетный	2206,361	2198,503	2247,066	2300,741	2378,355	2456,066	2541,210	2629,292	2702,422	2795,996	2892,786	2993,019	3096,818	3204,313	3315,636	3430,928	3550,331	3673,994	3802,072	3934,725	4072,118	4214,425
Тариф МЭР	1691,630	1852,500	1895,108	1929,219	1989,025	2050,685	2114,256	2179,798	2247,372	2317,040	2388,869	2462,924	2539,274	2617,992	2699,150	2782,823	2869,091	2958,033	3049,732	3144,273	3241,746	3342,240

Рисунок 15.1 Прогноз расчетного тарифа МКП «Теплосеть» КГО на период 2023-2043гг.



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Тариф расчетный	1518,407	1440,703	1501,391	1560,354	1625,276	1690,986	1759,087	1829,147	1898,036	1971,924	2047,801	2126,612	2208,471	2293,495	2381,808	2473,538	2568,816	2667,781	2770,575	2877,347	2988,252	3103,450
Тариф МЭР	741,470	865,640	885,550	901,490	929,436	958,248	987,954	1018,581	1050,157	1082,711	1116,275	1150,880	1186,557	1223,341	1261,264	1300,363	1340,675	1382,235	1425,085	1469,262	1514,810	1561,769

Рисунок 15.2 Прогноз расчетного тарифа ПАО «ЮК ГРЭС» на период 2023-2043гг.



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Тариф расчетный	243,314	247,627	254,513	261,943	271,442	281,011	291,211	301,787	310,882	322,177	333,889	346,033	358,624	371,681	385,220	399,260	413,818	428,915	444,571	460,807	477,644	495,105
Тариф МЭР	219,035	274,780	281,100	286,160	295,031	304,177	313,606	323,328	333,351	343,685	354,339	365,324	376,649	388,325	400,363	412,774	425,570	438,763	452,364	466,388	480,846	495,752

Рисунок 15.3 Прогноз расчетного тарифа ОП ООО «Мечел-энерго» в г. Калтан на период 2023-2043гг.