

**АДМИНИСТРАЦИЯ ПОСЕЛКА КЕДРОВЫЙ  
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ**

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 29.12.2022 | п. Кедровый | №553- п |

**Об актуализации схемы теплоснабжения**

**поселка Кедровый Красноярского края**

В соответствии со ст. 6,23,29 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», п. 22 требований к порядку разработки схем теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 №154, руководствуясь Уставом поселка Кедровый Красноярского края,

П О С Т А Н О В Л Я Ю:

1. Внести изменения в схему теплоснабжения муниципального образования п. Кедровый Красноярского края.
2. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения поселка Кедровый Красноярского края.
3. Признать утратившим силу Постановление от 29.12.2017 №662-п «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования п. Кедровый Красноярского края».
4. Постановление и актуализированную схему теплоснабжения поселка Кедровый Красноярского края разместить на официальном сайте поселка Кедровый Красноярского края.
5. Контроль исполнения настоящего Постановления возложить на заместителя главы поселка Кедровый Красноярского края О.Н. Быковских.
6. Постановление вступает в силу в день его подписания.

И.о. Главы администрации

поселка Кедровый

Красноярского края А.В. Стешаков

УТВЕРЖДЕНА

Постановлением

от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г. №\_\_\_\_\_\_\_

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**муниципального образования**

**п. Кедровый**

**Красноярского края**

**на период до 2028 года**

(актуализация по состоянию на 2022г.)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Исполнитель:

ООО «СибЭнергоСбережение»

Директор\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Стариков М.М./

г. Красноярск – 2022 г.

Оглавление

[ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 11](#_Toc120518562)

[Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 11](#_Toc120518563)

[Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 11](#_Toc120518568)

[Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ 14](#_Toc120518573)

[Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 49](#_Toc120518596)

[Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 49](#_Toc120518597)

[Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ 51](#_Toc120518605)

[Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ 53](#_Toc120518612)

[Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ 54](#_Toc120518616)

[Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 55](#_Toc120518625)

[Часть 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ 58](#_Toc120518633)

[Часть 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 59](#_Toc120518635)

[Часть 12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 61](#_Toc120518643)

[ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 63](#_Toc120518650)

[Часть 1. ДАННЫЕ БАЗОВОГО УРОВНЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛА НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 63](#_Toc120518651)

[Часть 2. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ СТРОИТЕЛЬНЫХ ПЛОЩАДЕЙ ФОНДОВ, СГРУПИРОВАННЫЕ ПО РАСЧЕТНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И ПО ЗОНАМ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА НА МНОГКВАРТИРНЫЕ ДОМА, ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ЖИЛЫЕ ДОМА, ОБЩЕСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ, ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ 64](#_Toc120518652)

[Часть 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 64](#_Toc120518653)

[Часть 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 68](#_Toc120518654)

[Часть 5. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В РАСЧЕТНЫХ ЭЛЕМЕНТАХ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНАХ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ 68](#_Toc120518655)

[Часть 6. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИИ 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 ОБЪКТАМИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ И ПО ВОДАМ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ГОРЯЧАЯ ВОДА И ПАР) В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ 68](#_Toc120518656)

[Часть 7. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 68](#_Toc120518657)

[Часть 8. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ СУЩЕСТВУЮЩИХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 69](#_Toc120518658)

[Часть 9. АКТУАЛИЗИРОВАННЫЙ ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ ОТНОСИТЕЛЬНО УКАЗАННОГО В УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРОГНОЗА ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ 69](#_Toc120518659)

[Часть 10. РАСЧЕТНАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА НА КОЛЛЕКТОРАХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 69](#_Toc120518660)

[Часть 11. ФАКТИЧЕСКИЕ РАСХОДЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ И ЛЕТНИЙ ПЕРИОДЫ 69](#_Toc120518661)

[ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА 69](#_Toc120518662)

[ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ 71](#_Toc120518663)

[Часть 1. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОМ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНАВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИН РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ 71](#_Toc120518664)

[Часть 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 72](#_Toc120518665)

[Часть 3. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 73](#_Toc120518666)

[ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА 74](#_Toc120518667)

[Часть 1. ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ 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) 74](#_Toc120518668)

[Часть 2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 74](#_Toc120518669)

[Часть 3. ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО ВАРИАНТА ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ НА ОСНОВЕ АНАЛИЗА ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 74](#_Toc120518670)

[Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В МАСТЕР-ПЛАНЕ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 75](#_Toc120518671)

[ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ 75](#_Toc120518672)

[Часть 1. РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ (В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ - РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА ПЛАНОВЫХ ПОТЕРЬ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 75](#_Toc120518673)

[Часть 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), НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 75](#_Toc120518674)

[Часть 3. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ 76](#_Toc120518675)

[Часть 4. НОРМАТИВНЫЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ (ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО И АВАРИЙНОГО РЕЖИМОВ) ЧАСОВОЙ РАСХОД ПОДПИТОЧНОЙ ВОДЫ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 77](#_Toc120518676)

[Часть 5. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 77](#_Toc120518677)

[Часть 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 78](#_Toc120518678)

[Часть 7. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ РАСЧЕТНЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ ВСЕХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 78](#_Toc120518679)

[ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 78](#_Toc120518680)

[Часть 1. ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ 78](#_Toc120518681)

[Часть 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 78](#_Toc120518682)

[Часть 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 78](#_Toc120518683)

[Часть 4. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК 79](#_Toc120518684)

[Часть 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 79](#_Toc120518685)

[Часть 6. 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 79](#_Toc120518686)

[Часть 7. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 79](#_Toc120518687)

[Часть 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 79](#_Toc120518688)

[Часть 9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 80](#_Toc120518689)

[Часть 10. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 80](#_Toc120518690)

[Часть 11. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ 80](#_Toc120518691)

[Часть 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 80](#_Toc120518692)

[Часть 13. АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА 80](#_Toc120518693)

[Часть 1. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 80](#_Toc120518694)

[Часть 15. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 81](#_Toc120518695)

[Часть 16. ПОКРЫТИЕ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ, НЕ ОБЕСПЕЧЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТЬЮ 81](#_Toc120518696)

[Часть 17. МАКСИМАЛЬНАЯ ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА БАЗЕ ПРИРОСТА ТЕПЛОВОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ НА КОЛЛЕКТОРАХ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 82](#_Toc120518697)

[Часть 18. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ РЕЖИМОВ ЗАГРУЗКИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКЕ 82](#_Toc120518698)

[Часть 19. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОТРЕБНОСТИ В ТОПЛИВЕ И РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ВИДАМ ИСПОЛЬЗУЕМОГО ТОПЛИВА 82](#_Toc120518699)

[Часть 20. 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 82](#_Toc120518700)

[ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 82](#_Toc120518701)

[Часть 1. ПРЕДЛОЖЕНИЯ 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) 82](#_Toc120518702)

[Часть 2. ПРЕДЛОЖЕНИЯ 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 82](#_Toc120518703)

[Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 83](#_Toc120518704)

[Часть 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 83](#_Toc120518705)

[Часть 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 83](#_Toc120518706)

[Часть 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ 83](#_Toc120518707)

[Часть 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА 83](#_Toc120518708)

[Часть 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ 90](#_Toc120518709)

[Часть 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 90](#_Toc120518710)

[ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 90](#_Toc120518711)

[Часть 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 90](#_Toc120518712)

[Часть 2. ОБОСНОВАНИЕ И ПЕРЕСМОТР ГРАФИКА ТЕМПЕРАТУР ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ЕГО РАСХОДА В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) 91](#_Toc120518713)

[Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ОТКРЫТЫХ СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ТАКИХ СИСТЕМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ 91](#_Toc120518714)

[Часть 4. РАСЧЕТ ПОТРЕБНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ ДЛЯ ПЕРЕВОДА ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 91](#_Toc120518715)

[Часть 5. ОЦЕНКА ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 91](#_Toc120518716)

[Часть 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 91](#_Toc120518717)

[Часть 7. ОПИСАНИЕ АКТУАЛЬНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПЕРЕОБОРУДОВАННЫХ ЦЕНТРАЛЬНЫХ И ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ТЕПЛОВЫХ ПУНКТОВ 91](#_Toc120518718)

[ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ 92](#_Toc120518719)

[Часть 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 92](#_Toc120518720)

[Часть 3. ВИД ТОПЛИВА ПОТРЕБЛЯЕМЫЙ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА. 93](#_Toc120518721)

[Часть 4. ВИД 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 94](#_Toc120518722)

[Часть 5. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В СООТВЕТСВУЮЩЕМ ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ. 94](#_Toc120518723)

[Часть 6. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА. 94](#_Toc120518724)

[Часть 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 94](#_Toc120518725)

[ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 95](#_Toc120518726)

[Часть 1. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ОТКАЗАМ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫМ СИТУАЦИЯМ), СРЕДНЕЙ ЧАСТОТЫ ОТКАЗОВ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 95](#_Toc120518727)

[Часть 2. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ 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 96](#_Toc120518728)

[Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВЕРОЯТНОСТИ ОТКАЗА (АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ) И БЕЗОТКАЗНОЙ (БЕЗАВАРИЙНОЙ) РАБОТЫ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ПРИСОЕДИНЕННЫМ К МАГИСТРАЛЬНЫМ И РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ТЕПЛОПРОВОДАМ 97](#_Toc120518729)

[Часть 4. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ КОЭФФИЦИЕНТОВ ГОТОВНОСТИ ТЕПЛОПРОВОДОВ К НЕСЕНИЮ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ 97](#_Toc120518730)

[Часть 5. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ НЕДООТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИЧИНЕ ОТКАЗОВ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) И ПРОСТОЕВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 98](#_Toc120518731)

[Часть 6. ПРИМЕНЕНИЕ НА ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ РАЦИОНАЛЬНЫХ ТЕПЛОВЫХ СИСТЕМ С ДУБЛИРОВАННЫМИ СВЯЗЯМИ И НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ НОРМАТИВНУЮ ГОТОВНОСТЬ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ 98](#_Toc120518732)

[Часть 7. УСТАНОВКА РЕЗЕРВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ 98](#_Toc120518733)

[Часть 8. ОРГАНИЗАЦИЯ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЫ НЕСКОЛЬКИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЕДИНУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ 98](#_Toc120518734)

[Часть 9. РЕЗЕРВИРОВАНИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ СМЕЖНЫХ РАЙОНОВ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 98](#_Toc120518735)

[Часть 10. УСТРОЙСТВО РЕЗЕРВНЫХ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ 98](#_Toc120518736)

[Часть 11. УСТАНОВКА БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ 98](#_Toc120518737)

[Часть 12. ПОКАЗАТЕЛИ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЕ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАСЧЕТУ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ПОСТАВЛЯЕМЫХ ТОВАРОВ, ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПРОИЗВОДСТВУ И (ИЛИ) ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 99](#_Toc120518738)

[Часть 13. 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 103](#_Toc120518739)

[ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ 103](#_Toc120518740)

[Часть 1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 103](#_Toc120518741)

[Часть 2. ОБОСНОВАННЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 105](#_Toc120518742)

[Часть 3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ 105](#_Toc120518743)

[Часть 4. РАСЧЕТЫ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 105](#_Toc120518744)

[ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА 106](#_Toc120518745)

[ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ 109](#_Toc120518746)

[Часть 1. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 109](#_Toc120518747)

[Часть 2. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ 109](#_Toc120518748)

[Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ 109](#_Toc120518749)

[Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 109](#_Toc120518750)

[ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ 111](#_Toc120518751)

[Часть 1. РЕЕСТР СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ГРАНИЦАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 111](#_Toc120518752)

[Часть 2. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ 111](#_Toc120518753)

[Часть 3. ОСНОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ КРИТЕРИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ОПРЕДЕЛЕНА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ 111](#_Toc120518754)

[Часть 4. ЗАЯВКИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДАННЫЕ В РАМКАХ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ИХ НАЛИЧИИ), НА ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ 113](#_Toc120518755)

[Часть 5. ОПИСАНИЕ ГРАНИЦ ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ) 113](#_Toc120518756)

[ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 113](#_Toc120518757)

[Часть 1. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 113](#_Toc120518758)

[Часть 2. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ 113](#_Toc120518759)

[Часть 3. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕХОД ОТ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 122](#_Toc120518760)

[ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 122](#_Toc120518761)

[ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 122](#_Toc120518762)

# [ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark0) [ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark0)

В данной главе и в дальнейших материалах проекта под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается актуализированный проект Схемы теплоснабжения, утвержденный постановлением администрации поселка кедровый Красноярского края от 05.02.2018 года № 64-п «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения поселка Кедровый Красноярского края».

При актуализации Схемы теплоснабжения на период до 2028 года, за базовый период актуализации принять 2021 год.

## [Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark1)

## 1.1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций

На территории поселка теплоснабжение потребителей осуществляется от одной котельной эксплуатируемой АО «Красноярская Региональная Энергетическая Компания» (далее АО «КрасЭКо»). Котельная работает на угольном топливе и расположена в северо-восточной части поселка. Котельная обеспечивает отопительную нагрузку и нагрузку горячего водоснабжения всего жилого и административного фонда на территории поселка.

## 1.1.2 [Зоны действия производственных котельных](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark3)

Производственные котельные на территории муниципального образования отсутствуют.

## 1.1.3 [Зоны действия индивидуального теплоснабжения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark4)

Потребители индивидуальной застройки используют для своих нужд индивидуальные печи и котлы малой мощности.

## 1.1.4 Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения города за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За базовый период актуализации в части изменений функциональной структуры теплоснабжения изменения не произошли.

## [Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark5)

## 1.2.1 [Структура основного оборудования](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark6)

Состав основного оборудования представлен в таблицах ниже.

**Таблица 1.2.1.1 - Основное оборудование тепловых источников**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № котла | Марка котла | Завод изготовитель, заводской номер | Тип котла (Указывается назначение- водогрейный, паровой) | Год ввода в эксплуатацию | Теплопроизво-дительность, Гкал/ч | Температура воды, °С | | Поверхность нагрева, м2 | Год последнего капремонта | Примечание (в резерве, в ремонте, на консервации, списан с эксплуатации) |
| на входе | на выходе |
| 1 | КВ-Р-11,63-150 (КВ- ТСВ- 10) | ОАО «Дорогобуж-котломаш», 10432 | Водогрейный | 2005 | 10 | 70 | 115 | Конвек-я: 221,5; Экранорадиаця: 55,9 | - | Раб |
| 2 | КВ-Р-11,63-150 (КВ- ТСВ- 10) | ОАО «Дорогобуж-котломаш», 10433 | Водогрейный | 2005 | 10 | 70 | 115 | Конвек-я: 221,5; Экранорадиаця: 55,9 | - | Раб |
| 3 | КВ-Р-11,63-150 (КВ- ТСВ- 10) | ОАО «Дорогобуж-котломаш», 10434 | Водогрейный | 2006 | 10 | 70 | 115 | Конвек-я: 221,5; Экранорадиаця: 55,9 | - | Раб |
| 4 | КВ-Р-11,63-150 (КВ- ТСВ- 10) | ОАО «Дорогобуж-котломаш», 10435 | Водогрейный | 2006 | 10 | 70 | 115 | Конвек-я: 221,5; Экранорадиаця: 55,9 | - | Раб |

**Таблица 1.2.1.2 - Насосное оборудование**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование оборудования | Марка насоса эл. двигателя | Кол-во, шт. | Частота вращения, об/мин | Производи- тельность, м3/ч | Напор, м | Потребляемая мощность, кВт | К.п.д., % | Ток, А | Напряжение, В |
| Сетевые насосы | 1Д500-63 | 3 | 1450 | 500 | 63 | - | - | - | - |
| 4АМ315S4 |  | 1480 | - | - | 160 | 95 | 286 | 380 |
| Подпиточные насосы | ВК 4/28 4АМ112М4 | 3 | 1450 | 14,4 | 28 | - | - | - | - |
|  | 1440 | - | - | 5,5 | 85 | 12,1 | 380 |

**Таблица 1.2.1.3 - Котельно-вспомогательное оборудование (химводоподготовка, подогреватели)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование оборудования | Тип | Год установки | Кол-во, шт. | Технические характеристики | | | |
| Производи- тельность м3/ч | Диаметр, корпуса мм | Поверхность нагрева, м2 | Вес без воды, кг |
| Водо-водяной подогреватель обработанной воды | ВВП 10\*168\*4000- 4 (ОСТ-34--588-68) | 2005 | 1 |  | 168 | 6,8 | 387,6 |
| Водо-водяной подогреватель обработанной воды | ВВП 10\*168\*4000- 4 (ОСТ-34—588-68) | 2005 | 1 |  | 168 | 6,8 | 387,6 |
| Установка дозирования комплексоната | ЭКО-1-16 | 2005 | 1 | 0,2-16 | - | - | 35 |
| Насос дозатор | DLX VFT/MBB | 2017 | 1 |  |  |  |

## 1.2.2 Описание источников тепловой энергии

**Таблица 1.2.2.1 - Описание источников тепловой энергии**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Показатель | Котельная |
| 1 | Температурный график работы | 115/70 |
| 2 | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 40,00 |
| 3 | Объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,9700 |
| 4 | Ограничения тепловой мощности | отсутствует |
| 5 | Параметры тепловой мощности нетто, Гкал/ч | 39,0300 |
| 6 | Год ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования | - |
| 7 | Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта |  |
| 8 | Коэффициент использования установленной мощности, % | 36,1453 |
| 9 | Способ регулирования отпуска тепловой энергии | Качественное регулирование |
| 10 | Способ учета тепла отпущенного в тепловые сети | Прибор учета |
| 11 | Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии | 5 |
| 12 | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии | отсутствуют |

## 1.2.3 [Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов),](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark20) [входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark20) [комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark20) [объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark20) [обеспечения надежного теплоснабжения потребителей](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark20)

Указанные источники отсутствуют

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

С года утверждения базовой версии Схемы теплоснабжения, изменений в составе оборудования следующие:

- обновлены данные по насосному оборудованию;

- изменился температурный график на 115/70 оС.

## [Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark21)

## 1.3.1 [Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark22) [магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark22) [до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark22) [водоснабжения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark22)

Отпуск тепловой энергии в сетевой воде потребителям п. Кедровый на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых, административных, культурно-бытовых зданий, а также некоторых не крупных промышленных предприятий города, производится от 1-го источника теплоты. Система теплоснабжения 2-х трубная, закрытая (у потребителей установлены ИТП).

## 1.3.2 [Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark26) [электронной форме и (или) на бумажном носителе](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark26)

Карты (схемы) тепловых сетей котельной п. Кедровый представлены на рисунке 1.3.2.1.

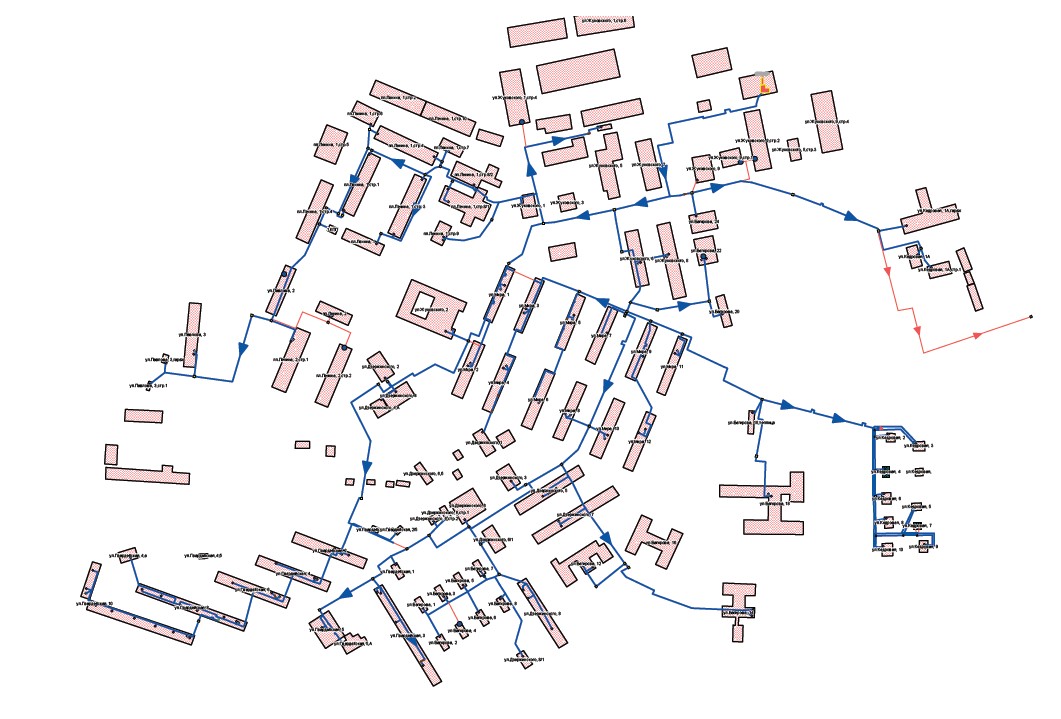


Рисунок 1.3.2.1 - Карты (схемы) тепловых сетей котельной п. Кедровый

## 1.3.3 [Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark27) [компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark27) [прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark27) [характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark27)

**Таблица 1.3.3.1 – Характеристика тепловых сетей АО «КрасЭКо»**

| Наименование участка теплотрассы | Диаметр трубо- провода, м | Протяженность трубопровода в двухтрубном исполнении, м | Год ввода | | Способ прокладки трубопровода | Тип изоляции | Материальная хар-ка сети, м2 | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная "Кедровый" - Т-0 | 0,426 | 250,51 | 2006 | | Надземная | Пенополиуретан | 106,717 | |
| Т-0 - ТК-1 | 0,426 | 70,32 | 2006 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 29,956 | |
| Т-0 - Т-0-А | 0,108 | 13,18 | 2005 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 1,423 | |
| ТК-42 - Т-42А | 0,159 | 62,19 | 1990 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 9,888 | |
| Т-42А - Т-42-В | 0,057 | 33,13 | 2004 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,888 | |
| Т-42А - Т-42-Б | 0,108 | 14,37 | 2004 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,552 | |
| ТК-44 - ул. Кедровая, 1а (Гараж МУП ПЖЭРТ) | 0,057 | 35,26 | 2004 | | Подземная бесканальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,010 | |
| ТК-44 - ТК-45 | 0,089 | 71,08 | 1976 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 6,326 | |
| ТК-45 - ул. Кедровая 1 (Контора МУП ПЖРЭТ) | 0,045 | 9,5 | 1976 | | Подземная бесканальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,428 | |
| ТК-45 - Т-45-А | 0,045 | 22,88 | 1976 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,030 | |
| ТК-1 - Т-1-А | 0,325 | 11,94 | 2005 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,881 | |
| ТК-20 - Т-20-А | 0,325 | 8,37 | 2005 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,720 | |
| Т-20-А - Т-20-Б | 0,325 | 23,77 | 1963 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 7,725 | |
| Т-20-Б - Т-20-В | 0,325 | 31,47 | 1963 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 10,228 | |
| Т-20-В - ТК-21 | 0,325 | 24,44 | 1963 | | Подземная канальная | Пенополимербетон | 7,943 | |
| Т-19-У - ТК-19-Ф | 0,133 | 7,23 | 2011 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 0,962 | |
| ТК-19-Ф - Т-19-Х | 0,133 | 18,69 | 2011 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2,486 | |
| Т-19-Х - Т-19-Ц | 0,108 | 5,36 | 2011 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,579 | |
| Т-19-Ц - Т-19-Ч | 0,108 | 21,3 | 2011 | | Подвальная | Пенополиуретан | 2,300 | |
| Т-19-Ъ - Т-19-Э | 0,108 | 2,56 | 2011 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,277 | |
| Т-19-Э - Т-19-Ю | 0,108 | 11,57 | 2011 | | Подвальная | Пенополиуретан | 1,250 | |
| Т-19-Ю - Т-19-Я | 0,108 | 23,58 | 2011 | | Подвальная | Пенополиуретан | 2,547 | |
| Т-19-Я - ул. Гвардейская, д 10 (Элеватор №8) | 0,089 | 6,3 | 2011 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,561 | |
| Т-19-Ю - ул. Гвардейская, д 10 (Элеватор №7) | 0,089 | 6,41 | 2011 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,571 | |
| ТК-30 - ТК-31 | 0,219 | 46,67 | 2004 | | Надземная | Пенополиуретан | 10,221 | |
| ТК-31 - Т-31-А | 0,057 | 4,28 | 2004 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,244 | |
| ТК-31 - Т-31-А | 0,219 | 44,59 | 2004 | | Надземная | Пенополиуретан | 9,765 | |
| ТК-32 - ул. Дзержинского 6 (Батон Магазин) | 0,057 | 9,36 | 2004 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,534 | |
| ТК-32 - ТК-37 | 0,133 | 25,91 | 2004 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,446 | |
| ТК-37 - ул. Дзержинского 6/1 (Светофор магазин) | 0,057 | 11,07 | 2004 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,631 | |
| ТК-37 - ТК-38 | 0,133 | 43,61 | 2004 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 5,800 | |
| ТК-38 - Т-38-Г | 0,089 | 6,09 | 2004 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,542 | |
| Т-38-Д - Т-38-Е | 0,089 | 27,66 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,462 | |
| Т-38-Е - Т-38-Ж | 0,089 | 27,35 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,434 | |
| Т-38-Ж - Т-38-З | 0,076 | 29,01 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,205 | |
| Т-38-З - ул. Багирова, 1 | 0,057 | 7,25 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,413 | |
| Т-38-З - ул. Багирова 2 | 0,045 | 41,18 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,853 | |
| ТК-38 - Т-38-А | 0,089 | 27,72 | 2004 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,467 | |
| ТК-40 - Т-40-А | 0,089 | 19,84 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,766 | |
| ТК-39 - ТК-40 | 0,089 | 44,92 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,998 | |
| ТК-39 - ТК-39-А | 0,133 | 2,75 | 1991 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,366 | |
| ТК-39-А - Т-39-Б | 0,089 | 64,63 | 1968 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 5,752 | |
| Т-39-Б - Т-39-В | 0,089 | 39,33 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,500 | |
| ТК-42 - Т-42-А | 0,057 | 6,41 | 1968 | | Надземная | Пенополиуретан | 0,365 | |
| ТК-21 - ТК-21А | 0,089 | 34,42 | 1999 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,063 | |
| ТК-28 - Т-28-А (бассейн) | 0,089 | 45,27 | 1999 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 4,029 | |
| ТК-28 - ул. Багирова 20(Спортзал) | 0,045 | 41,25 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,856 | |
| ТК-21 - ТК-22 | 0,325 | 12,77 | 1968 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 4,150 | |
| ТК-22 - ТК-25 | 0,219 | 32,26 | 2004 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 7,065 | |
| ТК-25 - Т-25-А | 0,133 | 3,61 | 2006 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 0,480 | |
| Т-25-А - Т-25-Б | 0,108 | 37,44 | 2006 | | Подвальная | Пенополиуретан | 4,044 | |
| Т-25-В - Т-25-Г | 0,108 | 48 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 5,184 | |
| ТК-25 - ТК-26 | 0,159 | 41,95 | 2004 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 6,670 | |
| ТК-26 - Т-26-А | 0,089 | 5,31 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,473 | |
| ТК-26 - Т-26-Б | 0,108 | 78,24 | 2005 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 8,450 | |
| ТК-27 - ул. Багирова 18 (Теплица) | 0,057 | 22,03 | 2005 | | Подземная бесканальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,256 | |
| ТК-27 - ТК-27-А | 0,108 | 76 | 2017 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 8,208 | |
| ТК-27 - Т-27-1 | 0,089 | 104,24 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 9,277 | |
| Т-27-1 - ЦТП на ГВС ул. Кедровая | 0,057 | 3,6 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,205 | |
| Т-27-3 - ул. Кедровая 2(ч/д) | 0,045 | 17,27 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,777 | |
| Т-27-1 - Т-27-3 | 0,089 | 9 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,801 | |
| Т-27-5 - ул. Кедровая 4(ч/д) | 0,045 | 31,73 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,428 | |
| Т-27-5 - Т-27-7 | 0,089 | 31,85 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,835 | |
| Т-27-7 - ул. Кедровая 6(ч/д) | 0,045 | 30,48 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,372 | |
| Т-27-7 - Т-27-9 | 0,089 | 31,02 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,761 | |
| Т-27-9 - ул. Кедровая 8(ч/д) | 0,045 | 14,16 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,637 | |
| Т-27-9 - Т-27-11 | 0,089 | 15,91 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,416 | |
| Т-27-11 - Т-27-13 | 0,089 | 33,33 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,966 | |
| Т-27-13 - Т-27-15 | 0,089 | 19,85 | 2017 | | Подземная бесканальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,767 | |
| Т-27-15 - ул. Кедровая 9(ч/д) | 0,045 | 44,74 | 2017 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,013 | |
| Т-27-13 - ул. Кедровая 5(ч/д) | 0,045 | 33,32 | 2013 | | Подземная бесканальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,499 | |
| Т-27-11 - ул. Кедровая 10(ч/д) | 0,045 | 27,99 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,260 | |
| Т-27-1 - ул. Кедровая 3(ч/д) | 0,045 | 60 | 2004 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,700 | |
| ТК-23 - ТК-23А | 0,219 | 3,11 | 2004 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,681 | |
| ТК-23 - ТК-29 | 0,219 | 165,82 | 2004 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 36,315 | |
| ТК-23 - Т-23Б | 0,089 | 19,68 | 2004 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,752 | |
| Т-23Б - Т-23-В | 0,089 | 34,32 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,055 | |
| ТК-29 - Т-29-В | 0,089 | 14,61 | 2004 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,300 | |
| Т-29-В - Т-29-Г | 0,089 | 5,84 | 2004 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,520 | |
| ТК-29 - Т-29-А | 0,089 | 22,44 | 2004 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,997 | |
| Т-29-А - Т-29-Б | 0,089 | 17 | 2004 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,513 | |
| ТК-29 - ТК-30 | 0,219 | 59,54 | 2004 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 13,039 | |
| ТК-30 - Т-30-А | 0,133 | 11,87 | 2004 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 1,579 | |
| Т-30-А - Т-30-Б | 0,159 | 2 | 2004 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,318 | |
| Т-30-Б - Т-30-Г | 0,133 | 12 | 2008 | | Подвальная | Пенополиуретан | 1,596 | |
| Т-30-Г - Т-30-Д | 0,133 | 29,46 | 2008 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 3,918 | |
| Т-30-Д - Т-30-Е | 0,133 | 6,08 | 2008 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,809 | |
| Т-30-Е - Т-30-З | 0,133 | 7,57 | 2008 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,007 | |
| Т-30-З - ТК-39 | 0,159 | 76,76 | 2008 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 12,205 | |
| Т-31-А - Т-31-Б | 0,057 | 16,49 | 1991 | | Подземная бесканальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,940 | |
| Т-31-Б - ул. Дзержинского 5/1 (Магазин ТАЙГА) | 0,057 | 8,58 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,489 | |
| Т-38-Ж - ул. Багирова 3 | 0,045 | 6,71 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,302 | |
| Т-38-Ж - ул. Багирова 4 | 0,045 | 39,21 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,765 | |
| Т-38-Е - ул. Багирова 5 | 0,032 | 9,75 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,312 | |
| Т-38-Е - ул. Багирова 6 | 0,032 | 29,04 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,929 | |
| Т-38-Д - ТК-38-В-1 | 0,045 | 31,65 | 1998 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,424 | |
| Т-38-Л - ул. Багирова 8 | 0,045 | 7,38 | 2004 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,332 | |
| Т-38-Г - Т-38-Д | 0,089 | 10,7 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,952 | |
| Т-38-Г - Т-38-И | 0,045 | 4,17 | 2004 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,188 | |
| ТК-32 - ТК-33 | 0,133 | 65,12 | 1992 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 8,661 | |
| ТК-33 - ТК-34 | 0,133 | 31,89 | 1962 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 4,241 | |
| ТК-34 - Т-34-А | 0,133 | 21,53 | 1992 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,864 | |
| Т-34-А - ул. Гвардейская, 1 (Молодежный центр) | 0,076 | 12,24 | 1962 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,930 | |
| Т-34-А - ТК-35 | 0,133 | 43,41 | 1992 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 5,774 | |
| ТК-35 - Т-35-А | 0,108 | 12,39 | 1992 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,338 | |
| Т-35-А - Т-35-Б | 0,108 | 1,47 | 1992 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,159 | |
| ТК-35 - ТК-36 | 0,108 | 76,41 | 1992 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 8,252 | |
| ТК-36 - Т-36-А | 0,108 | 6,88 | 1992 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,743 | |
| Т-36-А - Т-36-Б | 0,108 | 1,34 | 1992 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,145 | |
| Т-36-Б - Т-36-Г | 0,057 | 39,12 | 1992 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,230 | |
| Т-36-Г - ул. Гвардейская, 5 а (Милиция) | 0,057 | 9,52 | 1992 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,543 | |
| Т-19-А-1 - ТК-34 | 0,159 | 18,35 | 1992 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,918 | |
| Т-19-А - Т-19-Б | 0,159 | 24,34 | 1992 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,870 | |
| Т-19-Б - Т-19-В | 0,159 | 9,53 | 1992 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 1,515 | |
| Т-19-В - Т-19-Г | 0,159 | 2,63 | 1992 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,418 | |
| Т-19-Г - ул. Гвардейская, д 2 (Элеватор №1) | 0,089 | 10,76 | 1992 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,958 | |
| Т-36-В - ул. Гвардейская 5 (Общежитие №2) | 0,108 | 6,52 | 1992 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,704 | |
| Т-19-Е - Т-19-Ж | 0,219 | 28,98 | 1988 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 6,347 | |
| Т-19-Ж - Т-19-З | 0,219 | 33 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 7,227 | |
| Т-19-К - Т-19-Л | 0,159 | 24,24 | 1988 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,854 | |
| Т-19-Л - Т-19-М | 0,159 | 25 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,975 | |
| Т-19-Н - Т-19-0 | 0,159 | 3 | 1988 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,477 | |
| Т-19-О - Т-19-П | 0,133 | 33,43 | 1988 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 4,446 | |
| Т-19-Т-5 - Т-19-Т-6 (на Администрацию) | 0,057 | 31,29 | 1992 | | Надземная | Пенополиуретан | 1,784 | |
| Т-19-Т-6 - ул. Гвардейская, 4а (Администрация ) | 0,057 | 3,96 | 1992 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,226 | |
| Т-19-Ц - ул. Гвардейская, д 10 (Элеватор №1) | 0,108 | 3,06 | 1990 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,331 | |
| ТК-19 - Т-19-А (перемычка) | 0,273 | 41,59 | 1989 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 11,354 | |
| Т-18-А - ТК-19 | 0,273 | 8,37 | 2004 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2,285 | |
| ТК-18 - Т-18-А | 0,273 | 156,74 | 2004 | | Надземная | Пенополиуретан | 42,790 | |
| Т-16-Д - ТК-18 | 0,273 | 11,8 | 2004 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 3,221 | |
| Т-16-Г - Т-16-Д | 0,273 | 10,33 | 2004 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,820 | |
| Т-16-Г - ТК-17 | 0,159 | 8 | 2004 | | Надземная | Пенополиуретан | 1,272 | |
| ТК-17 - Т-17-А | 0,089 | 12 | 2004 | | Подземная бесканальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,068 | |
| Т-16-В - Т-16-Г | 0,273 | 32,02 | 2004 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 8,742 | |
| ТК-16 - Т-16-В | 0,273 | 101,75 | 2004 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 27,778 | |
| ТК-16 - Т-16-А (ул.Жуковского,2 Дом культуры) | 0,057 | 22,65 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,291 | |
| Т-15-Г - Т-15-Д | 0,133 | 8,41 | 2004 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,119 | |
| Т-15-В - ул. Мира 1(ж/д) | 0,108 | 6,35 | 2004 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,686 | |
| Т-15-Е - ТК-16 | 0,273 | 40,96 | 2004 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 11,182 | |
| Т-15-Г - Т-15-Е | 0,273 | 2,48 | 2004 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,677 | |
| Т-15-Б - Т-15-Б-1 | 0,159 | 9,5 | 2004 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,511 | |
| Т-15-Б-1 - Т-24-З-1 (перемычка от ул.Мира,1 до ул.Мира,3) | 0,159 | 27,68 | 2004 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 4,401 | |
| Т-24-З-1 - Т-24-З | 0,219 | 8,98 | 2008 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,967 | |
| Т-24-З - Т-24-И | 0,133 | 37 | 2008 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 4,921 | |
| Т-24-К - Т-24-Л (от ул.Мира,3 до ул.Мира,4) | 0,108 | 29,72 | 2008 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 3,210 | |
| Т-24-Ж - Т-24-З | 0,219 | 3,79 | 2008 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,830 | |
| ТК-24 - Т-24-Ж | 0,219 | 51,42 | 2006 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 11,261 | |
| ТК-24 - Т-24-А (на ж/д ул.Мира, 5) | 0,108 | 4,28 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,462 | |
| Т-24-А - Т-24-Б | 0,133 | 31,89 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 4,241 | |
| Т-24-Б - Т-24-Б-1 | 0,089 | 6,14 | 1968 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,547 | |
| Т-24-Б - Т-24-В | 0,133 | 5,55 | 1968 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,738 | |
| Т-24-Г - Т-24-Д (от ж/д ул.Мира,5 до ж/д ул.Мира,6) | 0,089 | 30,66 | 1968 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2,729 | |
| Т-24-Д - Т-24-Е | 0,089 | 54,66 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 4,865 | |
| ТК-22 - ТК-24 | 0,219 | 63,1 | 2004 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 13,819 | |
| ТК-1 - Т-1-Б (от котельной ) | 0,325 | 76,8 | 2005 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 24,960 | |
| ТК-2 - Т-2-Ж | 0,325 | 14,8 | 2005 | | Надземная | Пенополиуретан | 4,810 | |
| Т-2-Ж - ТК-15 | 0,325 | 56,95 | 2005 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 18,509 | |
| ТК-15 - Т-15-А (на ж/д ул.Мира,1) | 0,273 | 3,78 | 2005 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,032 | |
| Т-15-А - Т-15-Б | 0,273 | 2,72 | 2005 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,743 | |
| Т-2-А - Т-2-Б | 0,219 | 20,02 | 2005 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 4,384 | |
| Т-2-Б - ул. Жуковского 1 (Пожарная часть) | 0,057 | 10,31 | 2006 | | Надземная | Пенополиуретан | 0,588 | |
| Т-2-Б - Т-2-В | 0,219 | 27,38 | 2005 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 5,996 | |
| Т-2-В - ТК-3 | 0,045 | 22,86 | 1990 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 1,029 | |
| ТК-3 - Т-3-А (на поликлинику пл.Ленина,1,стр,9) | 0,045 | 71,05 | 1990 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,197 | |
| Т-2-В - Т-2-Г | 0,219 | 44,12 | 2005 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 9,662 | |
| Т-2-Г - пл. Ленина 1, стр.8/2 (Склад кадетов и гараж) | 0,089 | 4,64 | 2015 | | Надземная | Пенополиуретан | 0,413 | |
| Т-2-Г - Т-2-Д | 0,219 | 26,62 | 2005 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 5,830 | |
| Т-2-Д - ТК-4 | 0,089 | 2,05 | 2006 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,183 | |
| ТК-4 - Т-4-А (на столовую кадетов) | 0,089 | 11,73 | 2006 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 1,044 | |
| Т-2-Д - Т-2-Е | 0,219 | 17,37 | 2006 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,804 | |
| Т-2-Е - ТК-5 | 0,219 | 11,96 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,619 | |
| ТК-5 - пл. Ленина 1, стр.4 (Казарма кадетов №2) Ввод №2 | 0,076 | 17,1 | 2013 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,300 | |
| ТК-5 - Т-5-Б | 0,076 | 21,97 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,670 | |
| ТК-5 - ТК-6 | 0,219 | 22,5 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 4,928 | |
| ТК-6 - пл. Ленина 1, стр.3 (Казарма кадетов №3) Ввод | 0,089 | 7,22 | 2012 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,643 | |
| ТК-6 - Т-6-Б | 0,108 | 3,12 | 2012 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,337 | |
| Т-6-В - пл. Ленина 1, стр.3 (Казарма кадетов №3) Ввод №2 | 0,089 | 4,29 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,382 | |
| Т-6-В - ТК-6А | 0,089 | 14,69 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,307 | |
| ТК-6А - пл. Ленина 1 стр | 0,089 | 13,82 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,230 | |
| ТК-6 - ТК-7 | 0,219 | 71,93 | 2012 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 15,753 | |
| ТК-7 - ТК-8 | 0,219 | 5,59 | 2012 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 1,224 | |
| ТК-8 - ТК-9 | 0,108 | 23,88 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,579 | |
| ТК-9 - пл. Ленина 1, стр.4 (Казарма кадетов №2) Ввод №1 | 0,045 | 17,07 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,768 | |
| ТК-9 - пл. Ленина 1, стр.6 (Кадеты красноярья) | 0,045 | 6,37 | 1968 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,287 | |
| ТК-8 - ТК-8А | 0,219 | 88,31 | 2013 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 19,340 | |
| ТК-8А - ТК-8Б | 0,219 | 11,64 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,549 | |
| ТК-8Б - пл. Ленина 1, стр.1 (Казарма кадетов №1) Ввод №1 | 0,219 | 6,45 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,413 | |
| ТК-8А - ТК-10 | 0,219 | 15,94 | 2013 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,491 | |
| ТК-10 - ТК-11 | 0,219 | 21,48 | 2013 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 4,704 | |
| ТК-11 - пл. Ленина 1 стр (КПП) | 0,045 | 13,46 | 2013 | | Надземная | Пенополиуретан | 0,606 | |
| ТК-11 - Т-11-А (на общежитие ул.Павлова,2) | 0,219 | 65,19 | 2013 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 14,277 | |
| Т-11-А - Т-11-Б | 0,219 | 12,69 | 2013 | | Подвальная | Пенополиуретан | 2,779 | |
| ТК-12 - Т-12-А (на пл.Ленина,2, стр.1 учебный корпус кадетов) | 0,089 | 46,83 | 1968 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 4,168 | |
| ТК-12 - ТК-13 | 0,219 | 25,51 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 5,587 | |
| ТК-14 - Т-14-А (на ул.Павлова,3 поликлиника | 0,108 | 30,71 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,317 | |
| ТК-14 - Т-14-Б | 0,057 | 36,58 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,085 | |
| Т-14-Б - ул. Павлова, 3, стр.1 (Гараж администрации) | 0,057 | 23,72 | 2005 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,352 | |
| Т-14-Б - ул. Павлова 3 (Гараж больницы) | 0,057 | 12,54 | 1968 | | Подземная бесканальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,715 | |
| ТК-2 - Т-2-А | 0,219 | 37,62 | 2005 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 8,239 | |
| Т-2-А - Т-2-А-1 | 0,108 | 60,59 | 2005 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 6,544 | |
| Т-2-А-1 - Т-2-А-2 | 0,108 | 78,78 | 2005 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 8,508 | |
| Т-2-А-2 - ул. Жуковского (Гараж) | 0,032 | 21,04 | 2005 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,673 | |
| Т-6-Б - Т-6-В | 0,108 | 104,56 | 1968 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 11,293 | |
| Т-6-В - ввод в казарму (пл.Ленина, 1, стр.3) | 0,089 | 6,42 | 1968 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 0,571 | |
| Т-11-Б - Т-11-В | 0,219 | 48,68 | 2013 | | Подвальная | Пенополиуретан | 10,661 | |
| Т-11-В - ТК-12 (от общежития ул.Павлова,2) | 0,219 | 8,66 | 2013 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 1,897 | |
| ТК-13 - ТК-14 | 0,159 | 132,85 | 1968 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 21,123 | |
| Т-15-Б - Т-15-В | 0,273 | 25,65 | 2005 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 7,003 | |
| Т-15-Е - Т-15-Ж | 0,133 | 3,69 | 2005 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,491 | |
| Т-15-Д - Т-15-Е | 0,133 | 28,6 | 2005 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,804 | |
| Т-15-В - Т-15-Г | 0,273 | 50,93 | 2005 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 13,904 | |
| Т-15-Ж - Т-15-З | 0,089 | 35 | 2005 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,115 | |
| ТК-16 - Т-16-Б | 0,108 | 5,78 | 2005 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,624 | |
| Т-16-Б - Т-15-Ж | 0,108 | 10,6 | 2005 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,145 | |
| ТК-38-В-1 - ул. Багирова 7 | 0,032 | 5,63 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,180 | |
| Т-38-Л - ул. Дзержинского, 8/1 (Лесничество) | 0,045 | 88,18 | 2004 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,968 | |
| Т-19-А - Т-19-А-2 | 0,045 | 28,72 | 2015 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,292 | |
| Т-19-А-2 - ул. Гвардейская, 2/7(Торговый павильон) | 0,032 | 3,28 | 2015 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,105 | |
| Т-19-А-2 - Т-19-А-3 | 0,045 | 22,87 | 2015 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,029 | |
| Т-19-А-3 - ул. Гвардейская, 2/5(Торговый павильон) | 0,032 | 12,38 | 2015 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,396 | |
| ТК-33 - Т-33-А | 0,045 | 14,88 | 2009 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,670 | |
| Т-33-А - ул. Дзержинского 6 стр1 | 0,045 | 16,27 | 2009 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,732 | |
| Т-33-А - ул. Гвардейская, 1В (Магазин Ярославна) | 0,045 | 7,67 | 2009 | | Надземная | Пенополиуретан | 0,345 | |
| ТК-22 - ТК-23 | 0,325 | 2,14 | 2004 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 0,696 | |
| Т-27-3 - Т-27-5 | 0,089 | 41,06 | 1987 | | Надземная | Пенополиуретан | 3,654 | |
| ЦТП на ГВС ул. Кедровая - Т- 27-2 | 0,057 | 2,69 | 1987 | | Надземная | Пенополиуретан | 0,153 | |
| Т-27-2 - ул. Кедровая 3 | 0,032 | 60 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,920 | |
| Т-27-2 - Т-27-4 | 0,057 | 9 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,513 | |
| Т-27-4 - ул. Кедровая 2 | 0,032 | 16,36 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,524 | |
| Т-27-4 - Т-27-6 | 0,057 | 41,17 | 1987 | | Надземная | Пенополиуретан | 2,347 | |
| Т-27-6 - ул. Кедровая 4 | 0,032 | 10,86 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,348 | |
| Т-27-6 - Т-27-8 | 0,057 | 31,9 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,818 | |
| Т-27-8 - ул. Кедровая 6 | 0,032 | 9,94 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,318 | |
| Т-27-8 - Т-27-10 | 0,057 | 30,86 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,759 | |
| Т-27-10 - ул. Кедровая 8 | 0,032 | 13,19 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,422 | |
| Т-27-10 - Т-27-12 | 0,057 | 15,81 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,901 | |
| Т-27-12 - Т-27-14 | 0,057 | 35,36 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,016 | |
| Т-27-14 - Т-27-16 | 0,057 | 17,5 | 1987 | | Подземная бесканальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,998 | |
| Т-27-16 - ул. Кедровая 9 | 0,032 | 49,45 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,582 | |
| Т-27-14 - ул. Кедровая 5 | 0,032 | 34,53 | 1987 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,105 | |
| Т-27-12 - ул. Кедровая 10 | 0,032 | 26,87 | 1987 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,860 | |
| ТК-21А - ТК-28 | 0,089 | 65,4 | 1990 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 5,821 | |
| Т-25-Б - Т-25-В | 0,108 | 42,8 | 2006 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 4,622 | |
| Т-25-Б - ул. Мира 9 (ж/д) | 0,089 | 3,65 | 2006 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,325 | |
| ТК-17 - ул. Дзержинского 2 (Почта России) | 0,089 | 4 | 2004 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,356 | |
| Т-1-Б - ТК-2 | 0,325 | 13,27 | 2005 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 4,313 | |
| Т-20-Б - Т-20-Б-1 | 0,133 | 3,24 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,431 | |
| Т-20-Б-3 - Т-20-Б-4 | 0,089 | 25,03 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,228 | |
| Т-20-Б-4 - Т-20-Б-5 | 0,089 | 3,42 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,304 | |
| Т-0-А - Т-О-Б | 0,108 | 6,18 | 2005 | | Подземная бесканальная | Пенополиуретан | 0,667 | |
| Т-42-А - ул.Багирова 24 (Баня ) | 0,057 | 22,67 | 1990 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,292 | |
| Т-42-В - ул. Жуковского 9, стр2 | 0,057 | 13,05 | 1968 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,744 | |
| Т-42-В - ул. Жуковского 9, стр1 | 0,057 | 6,3 | 1968 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,359 | |
| Т-42-Б - ТК-43 | 0,089 | 54,44 | 1976 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 4,845 | |
| ТК-43 - ТК-44 | 0,089 | 114,41 | 1976 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 10,183 | |
| Т-45-А - ул. Кедровая 1А (Мастерская МУП ПЖРЭТ) | 0,045 | 5,31 | 1976 | | Надземная | Пенополиуретан | 0,239 | |
| ТК-42 - ул. Жуковского 9 склад кадетов | 0,057 | 17,59 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,003 | |
| Т-1-А - ТК-20 | 0,325 | 40,79 | 2005 | | Подземная канальная | Пенополиуретан | 13,257 | |
| Т-24-И - Т-24-К | 0,108 | 35,3 | 2008 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,812 | |
| Т-24-И - ул. Мира 3 (ж/д) | 0,108 | 5,18 | 2008 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,559 | |
| Т-15-В - ул. Мира 1 | 0,057 | 7,18 | 2005 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,409 | |
| Т-О-Б - ТК-42 | 0,089 | 8,86 | 2005 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,789 | |
| Т-24-Л - Т-24-М | 0,108 | 29,03 | 2008 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,135 | |
| Т-24-М - ул. Мира 4 (ж/д) | 0,108 | 2 | 2008 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,216 | |
| Т-24-М - Т-24-Н | 0,076 | 42 | 2008 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,192 | |
| Т-24-Н - Т-24-О | 0,057 | 5 | 2008 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,285 | |
| Т-24-О - Т-24-Д | 0,076 | 3 | 2010 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,228 | |
| Т-24-Д - ул. Дзержинского 1(магазин Ноев ковчег) | 0,076 | 24,03 | 2010 | | Подземная бесканальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,826 | |
| Т-15-З - ул. Мира 2 (ж/д) | 0,089 | 2 | 2005 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,178 | |
| Т-15-З - ул. Мира 2 | 0,057 | 2 | 2005 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,114 | |
| Т-29-Б - ул. Мира 8 (ж/д) | 0,089 | 2 | 2004 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,178 | |
| Т-29-Г - ул. Мира 10 (ж/д) | 0,089 | 2 | 2004 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,178 | |
| Т-29-Г - ул. Мира 10 | 0,057 | 2 | 2004 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,114 | |
| Т-25-Г - Т-25-Д | 0,089 | 32 | 2006 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,848 | |
| Т-25-Д - ул. Мира 12(ж/д) | 0,089 | 2 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,178 | |
| Т-25-Д - ул. Мира 12 | 0,057 | 2 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,114 | |
| Т-26-А - Т-26-Б | 0,089 | 40 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,560 | |
| Т-26-Б - ул. Мира 11 (ж/д) | 0,089 | 2 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,178 | |
| Т-26-Б - ул. Мира 11 | 0,057 | 2 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,114 | |
| Т-20-Б-1 - Т-20-Б-2 | 0,108 | 2 | 1963 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,216 | |
| Т-20-Б-2 - Т-20-Б-3 | 0,089 | 2 | 2008 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,178 | |
| Т-20-Б-5 - ул. Жуковского 8(ж/д) | 0,089 | 2 | 1963 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,178 | |
| Т-20-Б-5 - ул. Жуковского 8 | 0,057 | 2 | 1963 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,114 | |
| Т-20-Б-1 - ул. Жуковского 6(ж/д) | 0,089 | 2 | 1963 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,178 | |
| Т-20-Б-1 - ул. Жуковского 6 | 0,057 | 2 | 1963 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,114 | |
| Т-25-Б - ул. Мира 9 | 0,057 | 2 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,114 | |
| Т-23-В - ул. Мира 7 (ж/д) | 0,089 | 2 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,178 | |
| Т-30-Б - Т-30-В | 0,089 | 32 | 2004 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,848 | |
| Т-30-В - ул. Дзержинского 5(ж/д) | 0,089 | 1 | 2004 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,089 | |
| Т-30-В - Т-30-Г | 0,057 | 1 | 2004 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,057 | |
| Т-30-Г - ул. Дзержинского 5 | 0,089 | 1 | 2004 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,089 | |
| Т-30-Е - Т-30-Ж | 0,108 | 40 | 2008 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 4,320 | |
| Т-30-Ж - ул. Дзержинского 7 . | 0,089 | 3 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,267 | |
| Т-30-Ж - ул. Дзержинского 7 | 0,108 | 3,43 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,370 | |
| Т-38-Б - ул. Дзержинского, 8 | 0,057 | 2 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,114 | |
| Т-38-Б - Т-38-В | 0,089 | 22 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,958 | |
| Т-38-В - ул. Дзержинского, 8 (Элеватор №1) | 0,076 | 3 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,228 | |
| Т-38-В - ул. Дзержинского, 8 (Элеватор №2) | 0,076 | 42 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,192 | |
| Т-35-Б - ул. Гвардейская, д 3 (Элеватор №1) | 0,089 | 3 | 1992 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,267 | |
| Т-35-Б - Т-35-В | 0,089 | 47,25 | 1992 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 4,205 | |
| Т-35-В - ул. Гвардейская, д 3 (Элеватор №2) | 0,089 | 3,85 | 1992 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,343 | |
| Т-35-В - Т-35-Г | 0,045 | 55 | 1998 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,475 | |
| Т-35-Г - Т-35-Д | 0,045 | 0,5 | 1998 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,023 | |
| Т-35-Д - Т-35-Е | 0,076 | 0,5 | 1992 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,038 | |
| Т-35-Е - ул. Гвардейская, д.3 (Элеватор №3) | 0,089 | 0,5 | 1992 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,045 | |
| Т-19-Ю - ул. Гвардейская, д 10 | 0,057 | 3 | 2010 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,171 | |
| Т-19-Ч - Т-19-Ш | 0,108 | 23,38 | 2010 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,525 | |
| Т-19-Ш - Т-19-Щ | 0,108 | 27,73 | 2010 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,995 | |
| Т-19-Щ - Т-19-Ъ | 0,108 | 28,94 | 2010 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,126 | |
| Т-19-Ъ - Т-19-Ы | 0,108 | 21,25 | 2010 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,295 | |
| Т-19-Ы - Т-19-Ъ | 0,108 | 9,68 | 2010 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,045 | |
| Т-19-Ц - ул. Гвардейская, д 10 | 0,057 | 3,96 | 2010 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,226 | |
| Т-19-Ч - ул. Гвардейская, д.10 (Элеватор №2) | 0,089 | 3,06 | 2010 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,272 | |
| Т-19-Ш - ул. Гвардейская, д.10 (Элеватор №3) | 0,089 | 1 | 2010 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,089 | |
| Т-19-Щ - ул. Гвардейская, д.10 (Элеватор №4) | 0,089 | 1 | 2010 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,089 | |
| Т-19-Ъ - ул. Гвардейская, д.10 (Элеватор №5) | 0,089 | 1 | 2010 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,089 | |
| Т-19-Ы - ул. Гвардейская, д 10 (Элеватор №6) | 0,089 | 1 | 2010 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,089 | |
| Т-19-Г - ул. Гвардейская, д 2 | 0,089 | 6 | 1988 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,534 | |
| Т-19-Г - Т-19-Д | 0,159 | 14,34 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,280 | |
| Т-19-Д - | 0,159 | 3 | 1988 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,477 | |
| Т-19-Д - ул. Гвардейская, д 2 (Элеватор №2) | 0,076 | 15 | 1988 | | Подвальная | Пенополиуретан | 1,140 | |
| - Т-19-Е | 0,219 | 5 | 1988 | | Подвальная | Пенополимербетон | 1,095 | |
| Т-19-З - Т-19-И | 0,219 | 21,82 | 1988 | | Подвальная | Пенополиуретан | 4,779 | |
| Т-19-И - | 0,219 | 8 | 1988 | | Подвальная | Пенополиуретан | 1,752 | |
| Т-19-З - ул. Гвардейская, д 4 (Элеватор №1) | 0,089 | 2 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,178 | |
| Т-19-З - ул. Гвардейская, д 4 | 0,089 | 5,25 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,467 | |
| Т-19-И - ул. Гвардейская, д.4 (Элеватор №2) | 0,076 | 33,26 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,528 | |
| - Т-19-К | 0,159 | 5 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,795 | |
| Т-19-Н - ул. Гвардейская, д.6 (Элеватор №2) | 0,089 | 27,51 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,448 | |
| Т-19-М - Т-19-Н | 0,159 | 28,54 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 4,538 | |
| Т-19-М - ул. Гвардейская, д 6 | 0,057 | 3 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,171 | |
| Т-19-М - Т-19-М-1 | 0,076 | 5 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,380 | |
| Т-19-М-1 - ул. Гвардейская, д.6 (Элеватор №1) | 0,089 | 0,5 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,045 | |
| - Т-19-О | 0,133 | 3,47 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,462 | |
| Т-19-П - Т-19-Р | 0,133 | 16,79 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,233 | |
| Т-19-Р - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №1) | 0,089 | 3 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,267 | |
| Т-19-Р - ул. Гвардейская, д 8 | 0,089 | 0,5 | 1988 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,045 | |
| Т-19-Р - Т-19-С | 0,133 | 15,94 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,120 | |
| Т-19-С - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №2) | 0,057 | 2,41 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,137 | |
| Т-19-С - Т-19-Т | 0,133 | 5,78 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,769 | |
| Т-19-Т - Т-19-Т-1 | 0,108 | 30,33 | 1988 | | Подвальная | Пенополиуретан | 3,276 | |
| Т-19-Т - | 0,159 | 1 | 1988 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,159 | |
| - Т-19-У | 0,133 | 28,34 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 3,769 | |
| Т-19-Т-1 - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №3) | 0,057 | 3,24 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,185 | |
| Т-19-Т-1 - Т-19-Т-2 | 0,076 | 27,72 | 1988 | | Подвальная | Пенополиуретан | 2,107 | |
| Т-19-Т-2 - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №4) | 0,057 | 2,2 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,125 | |
| Т-19-Т-2 - Т-19-Т-3 | 0,076 | 7,11 | 1988 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,540 | |
| Т-19-Т-3 - Т-19-Т-5 | 0,057 | 54,36 | 1988 | | Подвальная | Пенополиуретан | 3,099 | |
| Т-19-Т-3 - Т-19-Т-4 | 0,076 | 17,12 | 1988 | | Подвальная | Пенополиуретан | 1,301 | |
| Т-19-Т-4 - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №5) | 0,057 | 3,03 | 1988 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,173 | |
| Т-19-Т-4 - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №6) | 0,057 | 27,63 | 1988 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,575 | |
| Т-24-Е - ул. Мира 6(ж/д) | 0,089 | 2,08 | 1963 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,185 | |
| Т-24-Е - ул. Мира 6 | 0,045 | 2,3 | 1963 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,104 | |
| Т-24-Б-1 - ул. Мира 5(ж/д) | 0,089 | 3,81 | 1963 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,339 | |
| Т-24-В - Т-24-Г | 0,089 | 47,53 | 1963 | | Подвальная | Пенополиуретан | 4,230 | |
| Т-40-Б - ул. Багирова, 12 (Начальная школа) | 0,089 | 4,98 | 1968 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,443 | |
| Т-40-Б - ул. Багирова, 12 | 0,045 | 1,32 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,059 | |
| Т-39-Г - ул. Багирова, 14 (Детский сад) | 0,108 | 2,82 | 1991 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,305 | |
| Т-39-Г - ул. Багирова, 14 | 0,057 | 2,28 | 1991 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,130 | |
| Т-39-В - Т-39-Г | 0,089 | 31,97 | 1991 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 2,845 | |
| Т-27-В - ул. Багирова 18 (Школа №71) | 0,089 | 3,56 | 2017 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,317 | |
| Т-27-В - ул. Багирова, 18 | 0,032 | 8,86 | 2004 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,284 | |
| Т-27-Б - Т-27-В | 0,108 | 17,72 | 2004 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,914 | |
| Т-28-А - Т-28-Б | 0,089 | 6,55 | 2012 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,583 | |
| Т-28-Б - | 0,045 | 1 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,045 | |
| Т-28-Б - ул. Багирова 22 | 0,045 | 7,02 | 2012 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,316 | |
| Т-28-Б - ул. Багирова 22 (Бассейн) | 0,089 | 2,66 | 2012 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,237 | |
| Т-36-Б - Т-36-В | 0,108 | 16,34 | 1992 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 1,765 | |
| Т-36-В - ул. Гвардейская, 5 | 0,057 | 4,59 | 1992 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,262 | |
| Т-38-А - Т-38-Б | 0,089 | 4,13 |  | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,368 | |
| Т-40-А - Т-40-Б | 0,089 | 2,28 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,203 | |
| Т-19-А - Т-19-А-1 | 0,159 | 55,93 | 1992 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 8,893 | |
| Т-31-А - ТК-32 | 0,219 | 60,62 | 1968 | | Подземная канальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 13,276 | |
| Т-26-Б - ТК-27 | 0,108 | 74,5 | 2005 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 8,046 | |
| Т-38-К - Т-38-Л | 0,045 | 12,65 | 2004 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,569 | |
| Т-38-И - Т-38-К | 0,045 | 7,14 | 2004 | | Подземная бесканальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,321 | |
| Т-14-А - Больница (ул. Павлова, 3) | 0,108 | 1 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,108 | |
| Т-14-А - ул. Павлова 3 | 0,045 | 3 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,135 | |
| Т-17-А - ул. Дзержинского, 4 (Дом Быта) | 0,089 | 3 | 2004 | | Подвальная | Пенополиуретан | 0,267 | |
| Т-17-А - ул. Дзержинского 4а (МУ ДОД Музыкальная школа) | 0,089 | 10 | 2004 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,890 | |
| Т-16-А - ул. Жуковского 2 (Дом культуры) | 0,057 | 2 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,114 | |
| Т-3-А - пл. Ленина 1, стр.9 (Поликлиника кадетов) | 0,045 | 0,5 | 1998 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,023 | |
| Т-4-А - пл. Ленина 1, стр.6 (Кухня-столовая кадетов) | 0,089 | 0,5 | 2006 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,045 | |
| Т-5-Б - пл. Ленина 2, стр.7 (Дом быта кадетов прачка) | 0,057 | 0,5 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,029 | |
| Т-5-Б - пл. Ленина 2, стр.7 (Дом быта кадетов прачка | 0,057 | 3 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,171 | |
| Т-35-Б - ул. Гвардейская, д 3 | 0,108 | 0,1 | 1992 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,011 | |
| Т-4-А - пл. Ленина 1, стр.6 (Кухня-столовая кадетов) | 0,089 | 0,1 | 2006 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,009 | |
| Т-3-А - пл. Ленина 1, стр.9 (Поликлиника кадетов) | 0,057 | 0,1 | 1990 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,006 | |
| Т-23-В - ул. Мира 7 | 0,057 | 0,1 | 1968 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,006 | |
| Т-24-Б-1 - ул. Мира 5 | 0,057 | 0,1 | 1963 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,006 | |
| Т-24-И - ул. Мира 3 | 0,057 | 0,1 | 2008 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,006 | |
| Т-12-А - пл. Ленина 2 (Учебный корпус кадетов) | 0,089 | 0,1 | 2005 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,009 | |
| Т-12-А - пл. Ленина 2 (Учебный корпус кадетов) | 0,057 | 0,1 | 2017 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,006 | |
| Т-29-Б - ул. Мира 8 | 0,057 | 0,1 | 2004 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,006 | |
| Т-24-М - ул. Мира 4 | 0,057 | 0,1 | 2008 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,006 | |
| Т-16-А - ул. Жуковского 1 | 0,057 | 0,1 | 2005 | | Подвальная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 0,006 | |
| ТК-27-А - Т-27-Б | 0,108 | 50 | 2017 | | Надземная | Маты минераловатные прошивные марки 100 | 5,400 | |
| **Итого** | | **8722,46** | |  |  |  | | **1214,08** |

Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

## 1.3.4 [Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark28) [тепловых сетях](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark28)

В качестве секционирующей арматуры на тепловых сетях применяются задвижки стальные под приварку с выдвижным шпинделем.

**Таблица 1.3.4.1 – Описание арматуры**

| Теплоноси-тель | | Тип арматуры | Год установки | | Кол-во, шт. | | Техническая характеристика | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Давление (Ру) Кгс/см2 | | Температура | | Диаметр (Ду) мм | |
| Трубопровод греющей воды от подогревателя обработанной воды | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | Задвижка 30ч6бр | 2005 | | 4 | | 10 | | 200 | | 80 | |
| Трубопровод сырой воды от подогревателя к бакам подпиточной воды | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | Задвижка 30ч6бр | 2005 | | 5 | | 10 | | 200 | | 80 | |
| Вода | | Задвижка 30ч6бр | 2005 | | 2 | | 10 | | 200 | | 50 | |
| Трубопровод подпиточной воды из баков к подпиточным насосам | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | Задвижка 30ч6бр | 2005 | | 5 | | 10 | | 200 | | 50 | |
| Трубопровод подпиточной воды подпиточных насосов к подогревателю обработанной воды | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | Задвижка 16ч3п | 2005 | | 2 | | 16 | | 200 | | 40 | |
| Трубопровод обратной сетевой воды от сетевых насосов к котлам | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | Задвижка 30с942н | 2005 | | 3 | | 10 | | 200 | | 300 | |
| Трубопровод регулируемого перепуска обратной сетевой воды в прямую | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | Задвижка 30с65нж | 2005 | | 1 | | 25 | | 200 | | 200 | |
| Трубопровод греющей воды от подогревателя сырой воды | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | Задвижка 30ч6бр | 2005 | | 1 | | 10 | | 200 | | 50 | |
| Трубопровод греющей воды к подогревателю сырой воды | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | Задвижка 30ч6бр | 2005 | | 2 | | 10 | | 200 | | 50 | |
| Трубопровод греющей воды к подогревателю обработанной воды | | | | | | | | | | | | |
| Вода | Задвижка 30ч6бр | | 2005 | | 2 | | 10 | | 200 | | 80 | |
| Трубопровод прямой сетевой воды к охладителю проб | | | | | | | | | | | | |
| Вода | нет | |  | |  | |  | |  | |  | |
| Трубопровод обратной сетевой воды к сетевым насосам | | | | | | | | | | | | |
| Вода | Задвижка 30с941нж | | 2005 | | 1 | | 16 | | 200 | | 400 | |
| Вода | Задвижка 30с942нж | | 2005 | | 3 | | 10 | | 200 | | 300 | |
| Трубопровод прямой сетевой воды от котлов в сеть | | | | | | | | | | | | |
| Вода | Задвижка 30с941нж | | 2005 | | 1 | | 16 | | 200 | | 400 | |
| Трубопровод прямой сетевой воды к рециркуляционным насосам | | | | | | | | | | | | |
| Вода | Задвижка 30с65нж | | 2005 | | 1 | | 25 | | 200 | | 200 | |
| Вода | Задвижка 30с65нж | | 2016 | |  | | 25 | | 200 | | 300 | |
| Трубопровод прямой сетевой воды от рециркуляционных насосов в трубопровод обратной сетевой | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | Задвижка 30с65нж | | 2005 | | 3 | | 25 | | 200 | | 200 |
| Вода | | Задвижка 30с65нж | | 2016 | | 1 | | 25 | | 200 | | 300 |
| Трубопровод сетевой воды: вход в котел | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | Задвижка Л13074 | | 2005 | | 4 | | 25 | | 200 | | 150 |
| Трубопровод сетевой воды: выход из котла | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | Задвижка 30с65нж | | 2005 | | 4 | | 25 | | 200 | | 150 |
| Дренажные, воздушные трубопроводы котлов | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | Вентиль 998-20-0 | | 2005 | | 26\*4=104 | | 25 | | 200 | | 20 |
| Охлаждение решетки | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | Кран шаровый | | 2016 | | 16 | | 16 | | 200 | | 50 |

## 1.3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

Тепловые сети п. Кедровый канальные подземной прокладки. Каналы выполнены в основном из сборного железобетона (блоки ФБС (фундаментные блоки стеновые), плиты перекрытия железобетонные).

Размеры камер принимаются из условий нормального обслуживания размещаемого в камере оборудования согласно СНиП 2.04.07-86 «Тепловые сети». Наименьшая высота – 1,8 м. Существующие тепловые камеры, выполненные из кирпича, в процессе ремонта и реконструкции заменяются на блочные.

Для обслуживания запорной арматуры надземных тепловых сетей большого диаметра устанавливаются надземные павильоны, выполняемые из железобетонных блоков и панелей. Перекрытия павильонов выполнены из железобетонных плит.

## 1.3.6 [Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark30) [обоснованности](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark30)

Котельная п. Кедровый осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 115/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

## 1.3.7 [Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их](file:///C:\\Users\\t1\\Desktop\\кировск\\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc" \l "bookmark35) соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети соответствуют утвержденному графику.

## 1.3.8 [Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark36)

Гидравлические режимы тепловых сетей обеспечивают достаточное давление теплоносителя у потребителей тепловой энергии, и не превышает допустимую норму.

## 1.3.9 [Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark38)

Статистика отказов, аварий и инцидентов представлена в таблице ниже.

**Таблица 1.3.10.1 - Статистика отказов, аварий и инцидентов**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | 2017 | 2018 | 2019 | 2020\* | 2021\* |
| Котельная п. Кедровый | н/д | н/д | н/д | 0 | 1 |

\* согласно данным формы № 1 – ТЕП

## 1.3.10 [Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark39) [сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей,](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark39) [за последние 5 лет](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark39)

Данные о среднем времени, затраченном на восстановление работоспособности тепловых сетей, отсутствуют.

## 1.3.11 [Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark40) [капитальных (текущих) ремонтов](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark40)

К процедурам диагностики тепловых сетей, относятся:

-испытания трубопроводов на плотность и прочность;

-замеры показаний индикаторов скорости коррозии, устанавливаемых в наиболее характерных точках.

-замеры потенциалов трубопровода, для выявления мест наличия электрохимической коррозии.

-диагностика металлов.

На основании результатов диагностики, анализа статистики повреждений, срока службы и результатов гидравлических испытаний трубопроводов выбираются участки тепловой сети, требующие замены, после чего принимается решение о включении участков тепловых сетей в планы капитальных ремонтов.

Капитальный ремонт включает в себя полную замену трубопровода и частичную замену строительных конструкций. Планирование капитальных ремонтов производится по критериям:

-количества дефектов на участке трубопровода в отопительный период и межотопительный, в результате гидравлических испытаний тепловой сети на плотность и прочность;

- результатов диагностики тепловых сетей;

-объема последствий в результате вынужденного отключения участка;

- срок эксплуатации трубопровода.

В целях организации мониторинга за состоянием оборудования тепловых сетей применяются следующие виды диагностики:

Эксплуатационные испытания:

Гидравлические испытания на плотность и механическую прочность – проводятся ежегодно после отопительного сезона и после проведения ремонтов. Испытания проводятся согласно требований ПТЭ электрических станций и сетей РФ и ФНП ОРПД. По результатам испытаний выявляются дефектные участки, не выдержавшие испытания пробным давлением, формируется график ремонтных работ по устранению дефектов. Перед выполнением ремонта производится дефектация поврежденного участка с вырезкой образцов для анализа состояния трубопроводов и характера повреждения. По результатам дефектации определяется объем ремонта.

Испытания водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя - проводятся с периодичностью установленной главным инженером организации обслуживающие тепловые сети (1 раз в 2 года) с целью выявления дефектов трубопроводов, компенсаторов, опор, а также проверки компенсирующей способности тепловых сетей в условиях температурных деформаций, возникающих при повышении температуры теплоносителя до максимального значения. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя (РД 153.34.1-20.329-2001). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются актом, в котором указываются необходимые мероприятия по устранению выявленных нарушений в работе оборудования. Нарушения, которые возможно устранить в процессе эксплуатации устраняются в оперативном порядке. Остальные нарушения в работе оборудования тепловых сетей включаются в план ремонта на текущий год.

Испытания водяных тепловых сетей на гидравлические потери – проводятся с периодичностью 1 раз в 5 лет с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик трубопроводов, состояния их внутренней поверхности и фактической пропускной способности. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери (РД 34.20.519-97). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные гидравлические характеристики. На основании результатов испытаний производится корректировка гидравлических режимов работы тепловых сетей и систем теплопотребления.

Испытания по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях – проводятся 1 раз в 5 лет с целью определения фактических эксплуатационных тепловых потерь через тепловую изоляцию. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях (РД 34.09.255-97). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные среднегодовые тепловые потери через тепловую изоляцию. На основании результатов испытаний формируется перечень мероприятий и график их выполнения по приведению тепловых потерь к нормативному значению, связанных с восстановлением и реконструкцией тепловой изоляции на участках с повышенными тепловыми потерями, заменой трубопроводов с изоляцией заводского изготовления, имеющей наименьший коэффициент теплопроводности, монтажу систем попутного дренажа на участках подверженных затоплению и т.д.

Регламентные работы:

Контрольные шурфовки – проводятся ежегодно по графику в межотопительный период с целью оценки состояния трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции и строительных конструкций. Контрольные шурфовки проводятся согласно Методических указаний по проведению шурфовок в тепловых сетях (МУ 34-70-149-86). В контрольных шурфах производится внешний осмотр оборудования тепловых сетей, оценивается наружное состояние трубопроводов на наличие признаков наружной коррозии, производится вырезка образцов для оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов, оценивается состояние тепловой изоляции, оценивается состояние строительных конструкций. По результатам осмотра в шурфе составляются акты, в которых отражается фактическое состояние трубопроводов, тепловой изоляции и строительных конструкций. На основании актов разрабатываются мероприятия для включения в план ремонтных работ.

Оценка интенсивности процесса внутренней коррозии - проводится с целью определения скорости коррозии внутренних поверхностей трубопроводов тепловых сетей с помощью индикаторов коррозии. Оценка интенсивности процесса внутренней коррозии производится в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке интенсивности процессов внутренней коррозии в тепловых сетях (РД 153-34.1-17.465-00). На основании обработки результатов лабораторных анализов определяется скорость внутренней коррозии мм/год и делается заключение об агрессивности сетевой воды. На участках тепловых сетей, где выявлена сильная или аварийная коррозия проводится обследование с целью определения мест, вызывающих рост концентрации растворенных в воде газов (подсосы) с последующим устранением. Проводится анализ качества подготовки подпиточной воды.

Техническое освидетельствование – проводится в части наружного осмотра, гидравлических испытаний и технического диагностирования:

-наружный осмотр - ежегодно;

-гидравлические испытания – ежегодно, а также перед пуском в эксплуатацию после монтажа или ремонта связанного со сваркой;

-техническое диагностирование - по истечении назначенного срока службы (визуальный и измерительный контроль, ультразвуковой контроль, ультразвуковая толщинометрия, механические испытания).

Техническое освидетельствование проводится в соответствии с Типовой инструкцией по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации (РД 153-34.0-20.522-99). Результаты технического освидетельствования заносятся в паспорт тепловой сети. На основании результатов технического освидетельствования разрабатывается план мероприятий по приведению оборудования тепловых сетей в нормативное состояние.

Планирование капитальных (текущих) ремонтов:

На основании результатов испытаний, осмотров и обследования оборудования тепловых сетей проводится анализ его технического состояния и формирование перспективного график ремонта оборудования тепловых сетей на 5 лет (с ежегодной корректировкой).

На основании перспективного графика ремонтов разрабатывается перспективный план подготовки к ремонту на 5 лет.

Формирование годового графика ремонтов и годового плана подготовки к ремонту производится в соответствии с перспективным графиком ремонта и перспективным планом подготовки к ремонту с учетом корректировки по результатам испытаний, осмотров и обследований.

## 1.3.12 [Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark41) [обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark41) [испытаний тепловых сетей](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark41)

Ремонтные работы на тепловых сетях в летний период выполняются согласно планируемым работам производственной программы с привязкой к положению о планово-предупредительном ремонте.

Целью испытаний тепловых сетей:

- проверка работы и выявление дефектов тепловых сетей или их оборудования при наиболее напряженных гидравлических и тепловых режимах;

- определение технических характеристик, необходимых для нормирования показателей тепловых сетей и отдельных объектов, а также для разработки рациональных режимов работы СЦТ;

-контроль фактических технических показателей состояния и режимов работы тепловой сети и элементов её оборудования, выяснение причины их отклонения от расчётных или установленных ранее опытных значений.

## 1.3.13 [Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark42) [(мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark42) [(мощности) и теплоносителя](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark42)

**Таблица 1.3.13.1 - Технологические потери**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование источника | Технологические потери при передаче тепловой энергии, Гкал | Нормативные потери теплоносителя, м3 |
| 1 | Котельная п. Кедровый | 8061,1900 | - |

## 1.3.14 [Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передачи тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark43)

Фактические потери тепловой энергии при передаче по сетям не превышают нормативные.

## 1.3.15 [Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark44) [участков тепловой сети и результаты их исполнения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark44)

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.

## [1.3.16 Описание наиболее распространённых типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark45) [тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark45) [обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark45)

Потребители тепловой энергии, подключенные к системе теплоснабжения имеют преимущественно зависимые схемы присоединения систем отопления при помощи элеваторов. (осуществляется через ИТП).

## 1.3.17 [Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии,](file:///C:\\Users\\t1\\Desktop\\кировск\\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc" \l "bookmark46) [отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark46) [учета тепловой энергии и теплоносителя](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark46)

Данные о наличии коммерческого прибора учета тепловой энергии, отпущенной из тепловой сети потребителям – отсутствует.

## 1.3.18 [[Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых)](file:///C:\\Users\\t1\\Desktop\\кировск\\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc" \l "bookmark38)](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark47)[[организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи](file:///C:\\Users\\t1\\Desktop\\кировск\\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc" \l "bookmark38)](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark47)

Основной задачей оперативно-диспетчерской службы является осуществление оперативного руководства эксплуатацией тепловых сетей, управление тепловым и гидравлическим режимами теплоснабжения, руководство технологическими процессами при ликвидации аварий (технологических нарушений) в тепловых сетях. Оперативно-диспетчерская служба: осуществляет круглосуточное управление согласованной работой тепловых сетей и систем теплопотребления потребителей в соответствии с заданным режимом; участвует в разработке тепловых и гидравлических режимов работы теплоисточника тепловых сетей; ведет суточные графики режимов работы системы; руководит сборкой схем работы тепловых сетей с установлением тепловых и гидравлических режимов системы централизованного теплоснабжения, обеспечивающих бесперебойное, надежное и качественное теплоснабжение потребителей; оформляет заявки на переключения, отключения, испытания и проведение ремонтных работ; контролирует параметры теплоносителя по показаниям приборов, получаемым с узловых точек, и требует выполнения ими заданного диспетчерского теплового и гидравлического графика; осуществляет учет изменений в тепловых схемах, анализирует выполнение графиков и заданных режимов; осуществляет технический контроль над всеми операциями, производимыми персоналом при ликвидации аварийных ситуаций на тепловых сетях.

## 1.3.19 [[Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark48) [станций](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark48)](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark38)

Тепловые пункты отсутствуют.

## 1.3.20 [Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark49)

Для защиты тепловых сетей п. Кедровый от недопустимо высоких давлений при гидравлическом ударе предусмотрены:

* автоматическое включение резервного насоса при выходе из строя рабочего насоса;
* предохранительные клапаны на коллекторах котельных;
* схемы защиты на насосных станциях и тепловых пунктах. Рабочее давление на теплоисточниках поддерживается:
* регуляторами давления, установленными на подпиточных линиях;
* электроконтактными манометрами, обеспечивающими автоматическое поддержание давления в обратных трубопроводах посредством включения и выключения подпиточных насосов.

## 1.3.21 [Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark50) [организации, уполномоченной на их эксплуатацию](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark50)

Решение по выбору организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей, регламентировано статьей 15, пункт 6 Федерального закона "О теплоснабжении" от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ.

В случае выявления тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации, орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

На территории п. Кедровый бесхозяйные сети отсутствуют.

## 1.3.22 Описание изменений технических характеристик тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Внесены изменения по протяженности тепловой сети и температурному графику.

## [Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark51)

Зона действия котельной п. Кедровый представлена на рисунке 1.4.1.

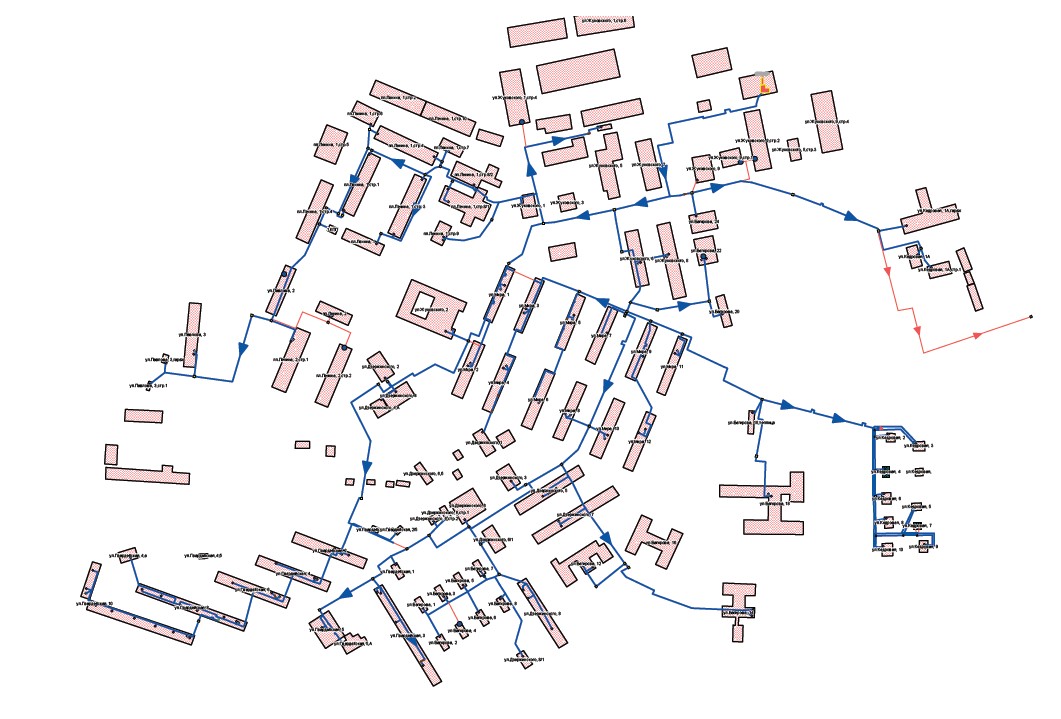


Рисунок 1.4.1 - Зона действия котельной п. Кедровый

## [Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark55) [ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark55)

## 1.5.1 [О](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark56)писание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

В таблице ниже приведены объемы потребления тепловой энергии за 2021 г в зоне действия источника тепловой энергии.

**Таблица 1.5.1.1 - Объемы потребления тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование котельной | Объекты потребления, Гкал | | | | Итого |
| Население | Бюджет | Производство | Прочие |
| 1 | Котельная п. Кедровый | 28595,46 | 8949,66 | 0,00 | 582,16 | 38127,28 |

## 1.5.2 [Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark60) [тепловой энергии](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark60)

Значение расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии, рассчитаны исходя из суммарных договорных нагрузок потребителей на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

**Таблица 1.5.2.1 - Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Потери в сетях, Гкал/ч | Расчетная нагрузка, Гкал/ч | Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч |
| АО "КрасЭКо" | | | |
| Котельная п. Кедровый | 0,9400 | 13,1681 | 14,1081 |

## 1.5.3 [Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark61) [многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark61) [тепловой энергии](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark61)

Квартиры с индивидуальными источниками тепловой энергии отсутствуют.

## 1.5.4 [Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark62) [территориального деления за отопительный период и за год в целом](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark62)

**Таблица 1.5.4.1 - Потребление тепловой энергии за отопительный период и за год в целом**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование источника | Потребление тепловой энергии, Гкал/год | |
| Отопительный период | Всего за год |
| 1 | Котельная п. Кедровый | 34220,92 | 38127,28 |

## 1.5.5 [Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark63) [на отопление и горячее водоснабжение](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark63)

Действующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и ГВС на территории п. Кедровый Красноярского края:

Отопление 0,0188 Гкал/м² (приказ министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 04.12.2020 №14-36н);

Горячее водоснабжение при закрытой системе теплоснабжения 0,0611 Гкал/м³ (с ваннами длиной 1200мм) и 0,0662 Гкал/м³ (с ваннами длиной 1700мм).

**Таблица 1.5.5.1 - Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории п. Кедровый с применением расчетного метода, Гкал на 1 куб. м**

| Система горячего водоснабжения | Открытая система горячего водоснабжения | Закрытая система горячего водоснабжения |
| --- | --- | --- |
| *С изолированными стояками:* | | |
| с полотенцесушителями | 0,0637 | 0,0611 |
| без полотенцесушителей | 0,0586 | 0,0560 |
| *С неизолированными стояками:* | | |
| с полотенцесушителями | 0,0688 | 0,0662 |
| без полотенцесушителей | 0,0637 | 0,0611 |

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

По предварительной оценке, договорные тепловые нагрузки не превышают расчетные (фактические). Значения договорных тепловых нагрузок, соответствуют величине потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии.

**Таблица 1.5.6.1 – Сравнения договорной и расчетной нагрузки**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование источника | Потребление в соответствии с договором, Гкал | Фактическое потребление за 2021 г., Гкал |
| 1 | Котельная п. Кедровый | 44525,83 | 38127,28 |

## 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

**Таблица 1.5.7.1 - Изменения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Источник тепловой энергии | Ед. изм. | Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | На момент актуализации 2021 |
| 1 | Котельная | Гкал/ч | 14,4528 | 13,1681 |

## [Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark66)

## 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, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Балансы тепловой мощности приведены в таблице ниже

**Таблица 1.6.1.1 - Балансы тепловой мощности**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность, Гкал/ч | Собствен. нужды источника, Гкал/ч | Мощность нетто, Гкал/ч | Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч |
| АО "КрасЭКо" | | | | | | | |
| 1 | Котельная | 40,00 | 40,00 | 0,9700 | 39,0300 | 0,9400 | 13,1681 |

## 1.6.2 Описание [резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark71) [энергии](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark71), а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

На котельной п. Кедровый наблюдается резерв тепловой мощности – 24,9219 Гкал/ч.

## 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 тепловых сетей обеспечивают достаточное давление теплоносителя у потребителей тепловой энергии, и не превышает допустимую норму.

## 1.6.4 Описание [причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark73) [дефицитов на качество теплоснабжения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark73)

Дефициты тепловой мощности отсутствуют.

## 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

Балансы тепловой мощности представлены в пункте 1.6.1.

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

**Таблица 1.6.6.1 - Изменения в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузке**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатель | Ед. изм. | Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | На момент актуализации |
| АО "КрасЭКо" | | | | |
| Котельная п. Кедровый | | | | |
| 1 | Установленная мощность | Гкал/ч | 40,0 | 40,00 |
| 2 | Располагаемая мощность | Гкал/ч | 22,0 | 40,0 |
| 3 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,96 | 0,97 |
| 4 | Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 14,4528 | 13,1681 |
| 5 | Потери в сетях | Гкал/ч | 0,84 | 0,9400 |
| 6 | Резерв/дефицит | Гкал/ч | 5,614 | 24,9219 |

## [Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark75)

## 1.7.1 [Описание балансов производительности водоподготовительных установок](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark76) [теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark76) [теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark76) [теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark76) [тепловую сеть](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark76)

Водоподготовительная установка на Котельная присутствует краткая характеристика приставлена ниже.

**Таблица 1.7.1.1 - Водоподготовительные установки**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | Установка дозирования комплексоната | Насос дозатор |
| Тип | ЭКО-1-16 | DLX VFT/MBB |
| Завод изготовитель | ООО «Экоэнерго» |  |
| Год установки | 2005 | 2017 |
| Кол-во, шт. | 1 | 1 |
| Производительность, м3/ч | 0,2-16 | | |

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

**Таблица 1.7.2.1 - Баланс теплоносителя**

| № | Показатель | Ед.изм | Значение |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Всего подпитки тепловой сети | м3/час | - |
| - нормативные утечки теплоносителя | м3/час | н/д |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя | м3/час | н/д |
| - отпуск теплоносителя на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения | м3/час | 0,00 |
| 2 | Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | м3/час | 15,3000 |
| 3 | Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме) | м3/час | 7,1000 |

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

Откорректировано согласно предоставленных данных.

## [Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark81) [ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark81)

## [1.8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark82) [источника тепловой энергии](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark82)

На котельных используется топливо - уголь бурый, марки 3БР.

**Таблица 1.8.1.1 - Виды и количество основного топлива**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование теплового источника | Вид топлива | Фактический расход за 2021 | |
| т.у.т. | тнт |
| АО "КрасЭКо" | | | | |
| 1 | Котельная п. Кедровый | Уголь | 8148,2600 | 15791,2100 |

## [1.8.2](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark82) [Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в](file:///C:\\Users\\t1\\Desktop\\кировск\\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc" \l "bookmark85) [соответствии с нормативными требованиями](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark85)

На котельной п. Кедровый отсутствует резервное и аварийное топливо.

## 1.8.3 Описание особенностей характеристик топлива в зависимости от мест поставки

На основании заключенного договора на поставку топлива для источников тепловой энергии п. Кедровый качество предоставляемого топлива соответствует ГОСТу.

## 1.8.4 [Описание использования местных видов топлива](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark87)

Местные виды топлива в процессе выработки тепловой энергии источниками теплоснабжения 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](http://internet.garant.ru/document/redirect/71274648/0) "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

**Таблица 1.8.5.1 - Виды топлива и значения низшей теплоты сгорания**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование теплового источника | Вид топлива | Низшая теплота сгорания, ккал/ед. |
| АО "КрасЭКо" | | | |
| 1 | Котельная п. Кедровый | Уголь | 3612 |

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

В п. Кедровый преобладающим видом топлива является уголь.

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

Направлений по переводу котельных на другие виды топлива отсутствуют.

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

**Таблица 1.8.8.1 - Изменения в топливных балансах**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Источник тепловой энергии | Вид топлива | Ед. изм | Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | На момент актуализации |
| 1 | Котельная п. Кедровый | Уголь | т.у.т | н/д | 8148,2600 |

## [Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark88)

## 1.9.1 [Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark89)

Основные определения:

Основным показателем надежности тепловых сетей является вероятность безотказной работы (Р) – способность системы не допускать отказов, приводящих к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и промышленных зданий ниже +12°С, в промышленных зданиях ниже +8°С, более числа раз, установленного нормативами.

Отдельные системы и системы коммунального теплоснабжения города (населенного пункта) с точки зрения надежности могут быть оценены как высоконадежные, надежные, малонадежные, ненадежные.

Градация основывается на значении вероятности безотказной работы системы. Так в зависимости от вероятности:

0 - 0,5 ненадежные;

0,5 - 0,74 малонадежные;

0,75 - 0,89 надежные;

0,9 - 1 высоконадежные.

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источников тепловой энергии Рит = 0,97;

- тепловых сетей Ртс = 0,9;

-потребителя тепловой энергии Рпт = 0,99;

- системы централизованного теплоснабжения в целом Рсцт = 0,97·0,9·0,99 = 0,86.

Коэффициент готовности (качества) системы (Кг) – вероятность работоспособного состояния системы в произвольный момент времени поддерживать в отапливаемых помещениях расчетную внутреннюю температуру, кроме периодов снижения температуры, допускаемых нормативами. Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе Кг принимается равным 0,97.

Живучесть системы (Ж) – способность системы сохранять свою работоспособность в аварийных (экстремальных) условиях, а также после длительных (более 54 ч) остановов.

Минимальная подача теплоты по трубопроводам, расположенным в неотапливаемых помещениях снаружи, в подъездах, лестничных клетках, на чердаках и т.п., должна достаточной для поддержания температуры воды в течение всего ремонтно-восстановительного периода после отказа не ниже 3 °С.

Надежность тепловых сетей – 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, пропускной способности, расхода электроэнергии на перекачку теплоносителя и т.д.)

К свойствам надежности, регламентированным, относятся:

безотказность, долговечность, ремонтопригодность, сохраняемость.

Безотказность – способность сетей сохранять рабочее состояние в течение заданного нормативного срока службы. Количественным показателем выполнения этого свойства может служить параметр потока отказов λ, определяемый как число отказов за год, отнесенное к единице (1 км) протяженности трубопроводов.

Долговечность – свойство сохранять работоспособность до наступления предельного состояния, когда дальнейшее их использование недопустимо или экономически нецелесообразно.

Ремонтопригодность – способность к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния участков тепловых сетей путем обеспечения их ремонта с последующим вводом в эксплуатацию после ремонта. В качестве основного параметра, характеризующего ремонтопригодность теплопровода, можно принять время zp, необходимое для ликвидации повреждения.

Сохраняемость – способность сохранять безотказность, долговечность и ремонтопригодность в течение срока консервации.

## 1.9.2 [Частота отключений потребителей](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark90)

**Таблица 1.9.2.1 - Частота отключений потребителей**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Источник тепловой энергии | Кол-во отключений | Кол-во отключений на сетях |
| 1 | Котельная | 6 | 1 |

## 1.9.3 [Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark91) [отключений](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark91)

Данные о времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключения отсутствуют.

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

Зоны ненормативной надежности отсутствуют.

## 1.9.5 [Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark93) [которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark93) [на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark93) [соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark93) [теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark93) [от 17 октября 2015 г. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark93) [теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark93) [расследования причин аварий в электроэнергетике"](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark93)

В муниципальном образовании не зафиксированы аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти.

## 1.9.6 [Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей,](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark94) [отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark94)

Большинство отказов тепловых сетей происходит по причине коррозии металла трубопроводов тепловой сети: язвенной, пленочной, точечной электрохимической.

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

По сравнению с базовой версией Схемы теплоснабжения произведено уточнение статистики отказов на тепловых сетях за 2021 г.

## [Часть 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark95) [ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark95)

Основные технико-экономические показатели предприятия - это система измерителей, абсолютных и относительных показателей, которая характеризует хозяйственно-экономическую деятельность предприятия. Комплексный характер системы технико-экономических показателей позволяет адекватно оценить деятельность отдельного предприятия и сопоставить его результаты в динамике.

В таблице 1.10.1 отображены технико-экономические показатели АО «Красноярская региональная Энергетическая Компания»

**Таблица 1.10.1 - Технико-экономические показатели АО «КрасЭКо»\***

| Наименование | Ед. изм. | Фактически | |
| --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 |
| Произведено тепловой энергии за год - всего | Гкал | 50849,052 | 54467,54 |
| в том числе: |  |  |  |
| *котельными мощностью, гигакал/ч:* | Гкал |  |  |
| до 3 | Гкал | 0 | 0 |
| от 3 до 20 | Гкал | 0 | 0 |
| от 20 до 100 | Гкал | 50849,052 | 54467,54 |
| от 100 и выше | Гкал | 0 | 0 |
| *когенерационными установками тепловой и электрической энергии мощностью, тыс кВт:* | Гкал |  |  |
| менее 25 | Гкал | 0 | 0 |
| 25 и более | Гкал | 0 | 0 |
| электробойлерными | Гкал | 0 | 0 |
| прочими источниками | Гкал | 0 | 0 |
| Получено тепловой энергии со стороны за год | Гкал | 0 | 0 |
| Отпущено тепловой энергии - всего | Гкал | 35594,34 | 38127,28 |
| Отпущено тепловой энергии своим потребителям в том числе: | Гкал | 35594,34 | 38127,28 |
| населению | Гкал | 26339,81 | 28595,46 |
| бюджетофинансируемым организациям | Гкал | 8542,64 | 8949,66 |
| предприятиям на производственные нужды | Гкал | 0 | 0 |
| прочим организациям | Гкал | 533,92 | 582,16 |
| Отпущено другому предприятию (перепродавцу) | Гкал | 0 | 0 |
| Расход топлива (ресурса) по норме на весь объем произведенных ресурсов | т усл топл | 7582,81 | 8148,26 |
| *в том числе:* |  |  |  |
| твердое топливо | т | 14695,37 | 15791,21 |
| жидкое топливо | т | 0 | 0 |
| газообразное топливо | тыс м3 | 0 | 0 |
| Расход электроэнергии по норме на весь объем произведенных ресурсов | тыс кВт · ч | 2620,65 | 2530,7 |
| Расход топлива (ресурса) фактически на весь объем произведенных ресурсов | т усл топл | 7582,81 | 8148,26 |
| *в том числе:* |  |  |  |
| твердое топливо | т | 14695,37 | 15791,21 |
| жидкое топливо | т | 0 | 0 |
| газообразное топливо | тыс м3 | 0 | 0 |
| Расход электроэнергии фактически на весь объем произведенных ресурсов | тыс кВт · ч | 2620,65 | 2530,7 |
| Затраты на мероприятия по энергосбережению | тыс руб | 0 | 0 |
| Экономия от проведенных мероприятий по энергосбережению | тыс руб | 0 | 0 |
| Потери тепловой энергии за год | Гигакал | 7525,65 | 8061,19 |
| в том числе на тепловых и паровых сетях | гигакал | 7525,65 | 8061,19 |
| Произведено электрической энергии когенерационными тепловыми установками за год - всего | тыс кВт · ч | 0 | 0 |

\* согласно данным формы № 1 – ТЕП

## 1.10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Откорректировано согласно предоставленных данных.

## [Часть 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark96)

## 1.11.1 [Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark97) [исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark97) [регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark97) [каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark97)

**Таблица 1.11.1.1 - Тариф на тепловую энергию**

| Вид тарифа | Вода | | | Рост тарифа, % |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | 1 полугодие | 2 полугодие |
| *Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям* | | | | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | 2020 | 1829,48 | 1913,64 | 4,60 |
| 2021 | 1913,64 | 2001,67 | 4,60 |
| 2022 | 2001,67 | 2032,28 | 1,53 |
| 2023 | 2032,28 | 2260,09 | 11,21 |
| 2024 | 2260,09 | 2215,56 | -1,97 |
| Население (с учетом НДС) | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | 2020 | 2195,38 | 2296,37 | 4,60 |
| 2021 | 2296,37 | 2402 | 4,60 |
| 2022 | 2402 | 2438,74 | 1,53 |
| 2023 | 2438,74 | 2712,11 | 11,21 |
| 2024 | 2712,11 | 2658,67 | -1,97 |
| *Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии* | | | | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | 2020 | 1428,02 | 1493,71 | 4,60 |
| 2021 | 1493,71 | 1562,42 | 4,60 |
| 2022 | 1562,42 | 1586,31 | 1,53 |
| 2023 | 1639,91 | 1764,13 | 7,57 |
| 2024 | 1764,13 | 1729,37 | -1,97 |
| Население (с учетом НДС) | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | 2020 | 1713,62 | 1792,45 | 4,60 |
| 2021 | 1792,45 | 1874,9 | 4,60 |
| 2022 | 1874,9 | 1903,57 | 1,53 |
| 2023 | 1967,89 | 2116,96 | 7,58 |
| 2024 | 2116,96 | 2075,24 | -1,97 |

## 1.11.2 [Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы](file:///C:\\Users\\t1\\Desktop\\кировск\\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc" \l "bookmark98) [теплоснабжения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark98)

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию. В тариф входят такие показатели как: выработка тепловой энергии, собственные нужды котельной, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка топлива и прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, оплата труда работникам предприятия, арендные расходы и налоговые сборы и прочее. На основании вышеперечисленного формируется цена тарифа на тепловую энергию, которая проходит слушания и защиту.

В целях утверждения единых тарифов для потребителей коммунальных услуг (населения) муниципального образования, формирование тарифа на тепловую энергию производится по замыкающей цене, при которой в экономически обоснованных расходах теплоснабжающих организаций, действующих в пределах границ муниципального образования, учитываются также и затраты на приобретение тепловой энергии у других теплоснабжающих организаций. При этом основной целью осуществления регулирования конечных цен указанным способом, является формирование стоимости коммунальных услуг по единой цене, для потребителей тепловой энергии, подключенных к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих организаций. Соответственно уполномоченным органом, осуществляющим функции государственного регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию, производится экспертная оценка предложений от всех организаций в части предложений об установления экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию по всем статьям расходов.

На основании указанной оценки и обоснованных корректировок формируются цены (тарифы) на тепловую энергию, которые после проведения слушаний, утверждаются приказом Министерства тарифной политики Красноярского края.

## 1.11.3 [Описание платы за подключение к системе теплоснабжения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark99)

Плата за подключение к системе теплоснабжения не установлена.

## 1.11.4 [Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark100) [числе для социально значимых категорий потребителе](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark100)

Плата за поддержание резервной мощности не предусмотрена.

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

Потребители в утвержденных ценовых зонах отсутствуют.

## 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

Потребители в утвержденных ценовых зонах отсутствуют.

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

Принципиальных изменений в прогнозах тарифов не произошло. Величины за отчетный период корректировались в пределах максимального индекса роста.

## [Часть 12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark101) [ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark101) ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

## 1.12.1 [Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark102) (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Из комплекса существующих проблем организации ***качественного теплоснабжения*** можно выделить следующие составляющие:

- износ тепловых сетей - это наиболее существенная проблема организации качественного теплоснабжения. Старение тепловых сетей приводит как к снижению надежности, вызванному коррозией и усталостью металла, так и разрушению изоляции. Разрушение изоляции в свою очередь приводит к тепловым потерям и значительному снижению температуры теплоносителя на вводах потребителей. Отложения, образовавшиеся в тепловых сетях за время эксплуатации в результате коррозии, отложений солей жесткости и прочих причин, снижают качество сетевой воды. Также отложения уменьшают проходной (внутренний) диаметр трубопроводов, что приводит к снижению давления воды на вводе у потребителей и повышению давления в прямой магистрали на источнике, а, следовательно, увеличению затрат на электроэнергию вследствие необходимости задействования дополнительных мощностей сетевых насосов.

Повышение качества теплоснабжения может быть достигнуто путем замены трубопроводов и реконструкции тепловых сетей.

## 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)

Основной причиной, определяющей надежность и безопасность теплоснабжения городского поселения – это техническое состояние теплогенерирующего оборудования и тепловых сетей.

## 1.12.3 [Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark104)

Проблем развития систем теплоснабжения не выявлено.

## 1.12.4 [Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark105) [действующих систем теплоснабжения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark105)

Надежность снабжения топливом обуславливается наличием хранилищ топлива, где имеются необходимые резервы.

## 1.12.5 [Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark106) [безопасность и надежность системы теплоснабжения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark106)

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

## 1.12.6 Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнены основные проблемы в системах теплоснабжения п. Кедровый.

## [ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark0) [ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark0)

## [Часть 1. ДАННЫЕ БАЗОВОГО УРОВНЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛА НА ЦЕЛИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark1) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark1)

Объем потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения представлен в таблице 2.1.1.

**Таблица 2.1.1 – Существующий объем потребления тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Выработка ТЭ, Гкал | Собственные нужды, Гкал | Отпуск в сеть, Гкал | Потери в сетях, Гкал | Полезный отпуск, Гкал | | | | |
| Население | Бюджет | Производства | Прочие | Всего |
| АО "КрасЭКо" | | | | | | | | | |
| Котельная п. Кедровый | 54467,54 | 8279,07 | 46188,47 | 8061,19 | 28595,46 | 8949,66 | 0,00 | 582,16 | 38127,28 |
| Итого по МО: | 54467,5400 | 8279,0700 | 46188,4700 | 8061,1900 | 28595,4600 | 8949,6600 | 0,00 | 582,1600 | 38127,2800 |

**Таблица 2.1.2 – Перспективное потребление тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| Полезный отпуск | 44525,83 | 44525,83 | 44525,83 | 44525,83 | 44525,83 | 44525,83 | 44525,83 |
| население | 34385,02 | 34385,02 | 34385,02 | 34385,02 | 34385,02 | 34385,02 | 34385,02 |
| бюджет | 9113,58 | 9113,58 | 9113,58 | 9113,58 | 9113,58 | 9113,58 | 9113,58 |
| прочие потребители | 845,09 | 845,09 | 845,09 | 845,09 | 845,09 | 845,09 | 845,09 |
| собственное потребление АО "КрасЭКо" | 182,14 | 182,14 | 182,14 | 182,14 | 182,14 | 182,14 | 182,14 |

## [Часть 2. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ СТРОИТЕЛЬНЫХ ПЛОЩАДЕЙ ФОНДОВ,](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark5) [СГРУПИРОВАННЫЕ ПО РАСЧЕТНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark5) [И ПО ЗОНАМ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark5) [ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА НА МНОГКВАРТИРНЫЕ ДОМА, ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark5) [ЖИЛЫЕ ДОМА, ОБЩЕСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ, ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark5) [ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark5)

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная п. Кедровый приростов не планируется.

## [Часть 3. ПРОГНОЗЫ ПЕРСПЕКТИВНЫХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЮ И ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ, СОГЛАСОВАННЫХ С ТРЕБОВАНИЯМИ К ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, У](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark9)СТАНАВЛИВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Таблица 2.3.1 - Удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых домов: одноквартирных отдельно стоящих и блокированных, многоквартирных и массового индустриального изготовления, кДж/(м2. оС. сутки**)

| Отапливаемая площадь домов, м2 | С числом этажей | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 60 и менее | 119 | - | - | - |
| 100 | 106 | 115 | - | - |
| 150 | 93.5 | 102 | 110.5 | - |
| 250 | 85 | 89 | 93.5 | 98 |
| 400 | - | 76.5 | 81 | 85 |
| 600 | - | 68 | 72 | 76.5 |
| 1000 и более | - | 59.5 | 64 | 68 |

**Таблица 2.3.2 - Удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилых и общественных зданий, кДж/(м2. оС. сутки) или [кДж/(м3. оС. сутки)]**

| № | Тип зданий и помещений | Этажность зданий | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1-3 | 4,5 | 6,7 | 8,9 | 10,11 | 12 и выше |
| 1 | Жилые, гостиницы, общежития | По таблице 2.4 | 72 [26,5] для 4-  этажных одноквартирных и блокированных домов – по таблице №3 | 68 [24,5] | 65  [23,5] | 61  [22] | 59,5  [21,5] |
| 2 | Общественные, кроме перечисленных в позиции 3,4 и 5 настоящей таблицы | [37,5], [32,5],  [30,5] соответственно нарастанию этажности | [27] | [26,5] | [25] | [24] | - |
| 3 | Поликлиники и лечебные учреждения, дома- интернаты | [29], [28], [27]  соответственно нарастанию этажности | [26,5] | [26,5] | [24,5] | [24] | - |
| 4 | Дошкольные учреждения | [38] | - | - | - | - | - |
| 5 | Сервисного обслуживания | [19,5], [18,5],[18]  соответственно нарастанию этажности | [17] | [17] | - | - | - |
| 6 | Административного назначения (офисы) | [30,5], [29], [28]  соответственно нарастанию этажности | [23] | [20,5] | [18,5] | 17] | [17] |

Примечание: для регионов, имеющих значение Dd = 8000 оC и более, нормируемые показатели следует снизить на 5%.

**Таблица 2.3.3 - Удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых домов: одноквартирных отдельно стоящих и блокированных, многоквартирных и массового индустриального изготовления, , кДж/(м2. оС. сутки)**

| Отапливаемая площадь домов, м2 | С числом этажей | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 60 и менее | 98 | - | - | - |
| 100 | 87,5 | 94,5 | - | - |
| 150 | 77 | 84 | 91 | - |
| 250 | 70 | 73,5 | 77 | 80,5 |
| 400 | - | 63 | 73,5 | 70 |
| 600 | - | 56 | 59,5 | 63 |
| 1000 и более | - | 49 | 52,5 | 56 |

**Таблица 2.3.4 - Удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилых и общественных зданий, кДж/(м2. оС. сутки) или [кДж/(м3. оС.сутки)]**

| № п.п. | Типы зданий и помещений | Этажность зданий | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1-3 | 4,5 | 6,7 | 8,9 | 10,11 | 12 и выше |
| 1 | Жилые, гостиницы, общежития | По таблице 2.6 | 59,5 [21,5] для 4-этажных одноквартирных и блокированных домов – по таблице №5 | 56 [20,5] | 53  [19,5] | 50,5  [18] | 49  [17,5] |
| 2 | Общественные, кроме перечисленных в позиции 3,4 и 5 настоящей таблицы | [29,5], [26,5], [25] соответственно нарастанию этажности | [22,5] | [21,5] | [20,5] | [19,5] | - |
| 3 | Поликлиники и лечебные учреждения, дома- интернаты | [24], [23], [22,5]  соответственно нарастанию этажности | [21,5] | [21] | [20,5] | [19,5] | - |
| 4 | Дошкольные учреждения | [31,5] | - | - | - | - | - |
| 5 | Сервисного обслуживания | [16], [15,5],  [14,5]  соответственно нарастанию этажности | [14] | [14] | - | - | - |
| 6 | Административного назначения (офисы) | [19], [24], [23]  соответственно нарастанию этажности | [19] | [17] | [15,5] | [14] | [14] |

Примечание: для регионов, имеющих значение Dd = 8000 оC и более, нормируемые показатели следует снизить на 5%.

**Таблица 2.3.5 - Удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых домов: одноквартирных отдельно стоящих и блокированных, многоквартирных и массового индустриального изготовления, , кДж/(м2. оС. сутки)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Отапливаемая площадь домов, м2 | С числом этажей | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 60 и менее | 84 | - | - | - |
| 100 | 75 | 81 | - | - |
| 150 | 66 | 72 | 78 | - |
| 250 | 60 | 63 | 66 | 69 |
| 400 | - | 54 | 57 | 60 |
| 600 | - | 48 | 51 | 54 |
| 1000 и более | - | 42 | 45 | 48 |

**Таблица 2.3.6 - Удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилых и общественных зданий кДж/(м2. оС. сутки) или [кДж/(м3. оС.сутки)]**

| № п.п. | Типы зданий и помещений | Этажность зданий | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1-3 | 4,5 | 6,7 | 8,9 | 10,11 | 12 и выше |
| 1 | Жилые, гостиницы, общежития | По таблице 2.8 | 51 [18,5] для 4-этажных одноквартирных и блокированных домов – по таблице №7 | 48  [17,5] | 45,5  [16,5] | 43  [15,5] | 42 [15] |
| 2 | Общественные, кроме перечисленных в позиции 3,4 и 5 настоящей таблицы | [25], [23], [21,5]  соответственно нарастанию этажности | [19] | [18,5] | [17,5] | [17] | - |
| 3 | Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты | [20,5], [20], [19]  соответственно нарастанию этажности | [18,5] | [18] | [17,5] | [17] | - |
| 4 | Дошкольные учреждения | [27] | - | - | - | - | - |
| 5 | Сервисного обслуживания | [14], [13], [12,5]  соответственно нарастанию этажности | [12] | [12] | - | - | - |
| 6 | Административного назначения (офисы) | [21,5], [20,5], [20]  соответственно нарастанию этажности | [16] | [14,5] | [13] | [12] | [12] |

Примечание: для регионов, имеющих значение Dd = 8000 оC и более, нормируемые показатели следует снизить на 5%.

## [Часть 4. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark9) [(МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark9) [ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В КАЖДОМ РАСЧЕТНОМ ЭЛЕМЕНТЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark9) [ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark9) [ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark9) [КАЖДОМ ЭТАПЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark9)

**Таблица 2.4.2 - Расчетный прирост тепловой нагрузки**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Наименование объекта | Расчетные прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч | | | Год ввода в эксплуатацию |
| Отопление | Вентиляция | ГВС |
| АО "КрасЭКо" | | | | | |
| Котельная п. Кедровый | - | Прирост не планируется | |  | - |
| Итого по МО: |  | 0 | 0 | 0 |  |

## [Часть 5. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark13) [(МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark13) [ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В РАСЧЕТНЫХ ЭЛЕМЕНТАХ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark13) [И В ЗОНАХ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark13)

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в настоящее время ограничены теплоснабжением индивидуальной жилой застройки и в период реализации схемы теплоснабжения изменяться не будут.

## [Часть 6. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark17) [ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark17) [(МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОБЪЕКТАМИ, РАСПОЛОЖЕННЫМИ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ, ПРИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark13) УСЛОВИИ ВОЗМОЖНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОН И ИХ ПЕРЕПРОФИЛИРОВАНИЯ И ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ ОБЪКТАМИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ И ПО ВОДАМ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ГОРЯЧАЯ ВОДА И ПАР) В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Прогноз приростов в промышленных зонах отсутствует.

## Часть 7. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Описание изменений выполнено только на основании прироста потребителей, и эта данные взяты как основа. Естественно, ежегодно потребление не совпадают по факту из года в год, так как из-за разных погодных условий итоговое потребление будет всегда разным, плавающим.

**Таблица 2.7.1 - Описание изменений тепловой энергии на цели теплоснабжения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование источника | Потребление тепловой энергии, Гкал/год | |
| существующее | перспективное |
| АО "КрасЭКо" | | | |
| 1 | Котельная п. Кедровый | 38127,2800 | 44525,8300 |
| Итого по МО: | | 38127,2800 | 44525,8300 |

## Часть 8. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ СУЩЕСТВУЮЩИХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

За период, с момента ранее разработанной схемы теплоснабжения, объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения – не зафиксировано.

## Часть 9. АКТУАЛИЗИРОВАННЫЙ ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ ОТНОСИТЕЛЬНО УКАЗАННОГО В УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРОГНОЗА ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ

Актуализированный прогноз перспективной застройки представлен в части 4, текущей главы.

## Часть 10. РАСЧЕТНАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА НА КОЛЛЕКТОРАХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В связи с отсутствием увеличением/уменьшением тепловой нагрузки на источниках тепловой энергии, расчетные тепловые нагрузки на коллекторах не изменятся и останутся на уровне базового 2021 года (рассмотрено в Главе 1 п/п 1.5.2).

## Часть 11. ФАКТИЧЕСКИЕ РАСХОДЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ И ЛЕТНИЙ ПЕРИОДЫ

**Таблица 2.11.1 - Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование источника | Расход теплоносителя, м3/час | | |
| Отопительный период | летний период | Всего за год |
| АО "КрасЭКо" | | | | |
| 1 | Котельная п. Кедровый | н/д | н/д | - |

## [ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ,](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark29) [ГОРОДСКОГО ОКРУГА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark29)

Согласно п. 2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» разработка электронной модели не является обязательной при разработке схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения до 100 тыс. человек.

## [ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark46) [МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark46)

## [Часть 1. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark47) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОВО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark47)Й [МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОМ ИЗ ЗОН](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark47) [ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark47) [(ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark47) [ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНАВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark47) [ВЕЛИЧИН РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark47)

На основании фактических данных по балансу тепловой мощности на базовый год, с учетом спрогнозированного объема потребления тепловой энергии на перспективу до 2028 года, сформированы балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах теплоснабжения существующих источников тепловой энергии на расчетный срок схемы теплоснабжения.

**Таблица 4.1.1 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2028 |
| АО "КрасЭКо" | | | | | | | | | |
| Котельная п. Кедровый | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,9700 | 0,9700 | 0,9700 | 0,9700 | 0,9700 | 0,9700 | 0,9700 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 39,0300 | 39,0300 | 39,0300 | 39,0300 | 39,0300 | 39,0300 | 39,0300 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 13,1681 | 13,1681 | 13,1681 | 13,1681 | 13,1681 | 13,1681 | 13,1681 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,9400 | 0,9400 | 0,9400 | 0,9400 | 0,9400 | 0,9400 | 0,9400 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 24,9219 | 24,9219 | 24,9219 | 24,9219 | 24,9219 | 24,9219 | 24,9219 |
| % | 62,3048 | 62,3048 | 62,3048 | 62,3048 | 62,3048 | 62,3048 | 62,3048 |

## [Часть 2. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark51) [МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark51) С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Основанием для разработки гидравлического расчета тепловых сетей является:

– СНиП 41 -02-2003 «Тепловые сети»;

– СНиП 41-03-2003 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;

– СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция, кондиционирование»;

– ГОСТ 21.605-82-СПД «Сети тепловые (тепломеханическая часть). Рабочие чертежи»;

– ГОСТ 21.206-93 «Условные обозначения трубопроводов».

Справочная литература:

– Справочник проектировщика «Проектирование тепловых сетей». Автор А.А. Николаев;

– Справочник «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей», 3-е издание, переработанное и дополненное. Автор В.И. Манюк;

– Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Условия проведения гидравлического расчета:

Схема тепловой сети – двухтрубная, тупиковая.

Схема подключения систем теплопотребления к тепловой сети –зависимая.

Параметры теплоносителя – 115/70 0С.

Расчетная температура наружного воздуха: -33 0С.

Коэффициент эквивалентной шероховатости (поправочный коэффициент к величине удельных потерь давления) Кэ = 3,0.

Из-за отсутствия точных данных о количестве местных сопротивлений – сумма коэффициентов местных сопротивлений принята как 10 % от линейных потерь давления.

1. Определение тепловых нагрузок потребителей, расчетных расходов теплоносителя.

Расчетные расходы воды определяются по формуле:



где:

– Q(P)oт - расчетная тепловая нагрузка;

– t1p – расчетная температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети;

– t2P – расчетная температура воды в обратном трубопроводе тепловой сети.

2. Проведение гидравлического расчета.

Потери давления на участке трубопровода складываются из линейных потерь (на трение) и потерь на местных сопротивлениях:

∆р = ∆ртр + ∆рм;

Линейные потери давления пропорциональны длине труб и равны:

∆pтр = R·L;

где L – длина трубопровода, м;

R – удельные потери давления на трение, кгс/м2.



где λ – коэффициент гидравлического трения;

v – скорость теплоносителя, м/с;

ρ – плотность теплоносителя, кгс/м3;

g – ускорение свободного падения, м/с2;

dBН – внутренний диаметр трубы, м;

G – расчетный расход теплоносителя на рассчитываемом участке, т/ч.

Потери давления в местных сопротивлениях находят по формуле:



где Σζ – сумма коэффициентов местных сопротивлений.

Тепловые сети работают при турбулентном режиме движения теплоносителя в квадратичной области, поэтому коэффициент гидравлического трения определяется формулой Прандтля-Никурадзе:

λ = 1/(1,14 + 2∙lg(Dв/ Kэ))2

где Kэ – эквивалентная шероховатость трубы, принимаемая для вновь прокладываемых труб водяных тепловых сетей Kэ = 0,5 мм.

При значениях эквивалентной шероховатости трубопроводов, отличных от Kэ = 0,5 мм, на величину удельных потерь давления вводится поправочный коэффициент β. В этом случае:

∆р = β·R·L + ∆pм.

## [Часть 3. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ](file:///D:\\Source\\Ses\\Docs\\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx" \l "bookmark55) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark55) [ПОТРЕБИТЕЛЕЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark55)

4.3.1 [Котельная п. Кедровый](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark10)

Установленная тепловая мощность Котельная п. Кедровый, выделенной для теплоснабжения, с большим резервом (около 24,92 Гкал/ч) покрывает перспективные потребности п. Кедровый в тепловой энергии.

**Часть 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**

**Таблица 4.4.1 - Изменения в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузке**

| Показатель | Существующий баланс, Гкал/ч | | Перспективный баланс, Гкал/ч | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | На момент актуализации | Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | На момент актуализации |
| АО "КрасЭКо" | | | | |
| Котельная п. Кедровый | | | | |
| Мощность нетто | н/д | 39,03 | н/д | 39,03 |
| Расход тепла на собственные нужды | н/д | 0,97 | н/д | 0,97 |
| Тепловая нагрузка потребителей | н/д | 13,1681 | н/д | 13,1681 |
| Потери в тепловых сетях | н/д | 0,94 | н/д | 0,94 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | н/д | 24,9219 | н/д | 24,9219 |

## [ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ,](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark59) [ГОРОДСКОГО ОКРУГА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark59)

## [Часть 1. ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark60) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark60) [ЗНАЧЕНИЯ (В СЛУЧАЕ ИХ ИЗМЕНЕНИЯ ОТНОСИТЕЛЬНО РАНЕЕ ПРИНЯТОГО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark60) [ВАРИАНТА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ В](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark60) [УСТАНОВЛЕННОМ ПОРЯДКЕ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ)](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark60)

В качестве единственного (базового) варианта предлагается развитие системы теплоснабжения на базе существующего источника тепловой энергии, который включает в себя затраты, обеспечивающие производство и отпуск тепловой энергии существующих потребителей.

## [Часть 2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ ВАРИАНТОВ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark61) [ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark61)

Приоритетным и единственным вариантом перспективного развития системы теплоснабжения п. Кедровый предлагается один вариант, предусматривающий развитие систем теплоснабжения на базе существующего источника тепловой энергии, который включает в себя затраты, обеспечивающие производство и отпуск тепловой энергии существующих потребителей.

## [Часть 3. ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО ВАРИАНТА ПЕРСПЕКТИВНОГО](file:///D:\\Source\\Ses\\Docs\\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx" \l "bookmark62) [РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА,](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark62) [ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ НА ОСНОВЕ АНАЛИЗА ЦЕНОВЫХ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark62) [(ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark62)

В соответствии с разделом Постановления Правительства РФ № 405 от 03.04.2018 предлагаемые варианты развития системы теплоснабжения базируются на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

Выбор варианта развития системы теплоснабжения п. Кедровый должен осуществляться на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения. Сравнение вариантов производится по следующим направлениям:

-Надежность источника тепловой энергии;

-Надежность системы транспорта тепловой энергии;

-Качество теплоснабжения;

-Принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя (минимум ценовых последствий);

- Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п.8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.6

- Постановления Правительства РФ от 03.04.2018г. № 405);

- Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.

Стоит отметить, что варианты Мастер-плана являются основанием для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и систем теплопотребления, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность потребителями тепловой энергии (покрытие спроса тепловой мощности и энергии).

Стоит также отдельно отметить, что варианты Мастер-плана не могут являться технико-экономическим обоснованием (ТЭО или предварительным ТЭО) для проектирования и строительства тепловых источников и тепловых сетей. Только после разработки проектных предложений для вариантов Мастер-плана выполняется или уточняется оценка финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, заложенных в варианты Мастер-плана, проводится оценка эффективности финансовых затрат, их инвестиционной привлекательности инвесторами и/или будущими собственниками объектов.

## Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В МАСТЕР-ПЛАНЕ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Глава разработана впервые.

## ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

## [Часть 1. РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ (В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ - РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА ПЛАНОВЫХ ПОТЕРЬ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark64)

**Таблица 6.1.1.1 - Нормативные потери теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Ед.изм | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2028 |
| АО "КрасЭКо" | | | | | | |
| Котельная п. Кедровый | тыс. м3 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

## [Часть 2. МАКСИМАЛЬНЫЙ И СРЕДНЕЧАСОВОЙ РАСХОД ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark65) [(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ) НА ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ С](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark65) [ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark65) [КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, РАССЧИТЫВАЕМЫЙ С УЧЕТОМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark65) [ПРОГНОЗНЫХ СРОКОВ ПЕРЕВОДА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark65) [ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark65) [ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark65)

На территории п. Кедровый закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

## [Часть 3.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark51) СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ

Для подпитки тепловой сети от Котельная п. Кедровый в аварийных режимах на котельной установлены баки-аккумуляторы*.*

## [Часть 4. НОРМАТИВНЫЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ (ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО И](file:///D:\\Source\\Ses\\Docs\\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx" \l "bookmark67) [АВАРИЙНОГО РЕЖИМОВ) ЧАСОВОЙ РАСХОД ПОДПИТОЧНОЙ ВОДЫ В ЗОНЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark67) [ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark67)

**Таблица 6.4.1 - Расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов, в зоне действия источников тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2028 |
| АО "КрасЭКо" | | | | | | | | | |
| Котельная п. Кедровый | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | м3/час | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | м3/час | 7,10 | 7,10 | 7,10 | 7,10 | 7,10 | 7,10 | 7,10 |

## [Часть 5. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark68) [ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark68) [РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark68)

**Таблица 6.5.1.1 - Прирост подпитки тепловой сети**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2028 |
| АО "КрасЭКо" | | | | | | | | | |
| Котельная п. Кедровый | Производительность ВПУ | м3/час | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | м3/час | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 |
| Резерв/дефицит ВПУ | м3/час | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| % | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 |

## Часть 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

Данные для описания изменений отсутствуют.

## Часть 7. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ РАСЧЕТНЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ ВСЕХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Провести сравнительный анализ не представляется возможным, так как данные по фактическим потерям теплоносителя отсутствуют.

## [ГЛАВА 7.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark69) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

## [Часть 1. ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark70) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark70) [ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark70)

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «О теплоснабжении» №190-ФЗ от 27.07.2010, развитие систем теплоснабжения поселений, городских округов осуществляется в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию, теплоноситель и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития и внедрения энергосберегающих технологий.

Поквартирное отопление в рассматриваемом регионе возможно только с использованием в качестве источника электрической энергии, поскольку установка индивидуального газового отопления невозможна в виду отсутствия подключения к системам газоснабжения. Практика применения индивидуальных электрических источников тепловой энергии описана в Главе 1 Обосновывающих материалов.

## [Часть 2. ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ В](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark71) [СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark71) [ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РЕШЕНИЯМИ ОБ ОТНЕСЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark71) [К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark71) [ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark71) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark71)

Указанные объекты отсутствуют.

## [Часть 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](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark72)

Указанные объекты отсутствуют.

## Часть 4. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок схемой теплоснабжения не предусмотрено.

## Часть 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

Объекты, работающие в режиме комбинированной выработки, отсутствуют.

## Часть 6. 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

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле экономически не обоснована в виду малой существующей и перспективных тепловых нагрузок.

## [Часть 7. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark76)

Обоснования отсутствуют. В связи с наличием всего одного источника тепловой энергии на территории МО.

## [Часть 8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark77) [РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ,](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark77) [ФУНКЦИОНИРУЮЩИМ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark77) [ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark77)

На территории п. Кедровый отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

## [Часть 9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark78) [ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark78) [РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark78) [ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark78)

Указанные объекты отсутствуют.

## [Часть 10. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ)](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark79) [ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark79) [НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark79)

Указанные объекты отсутствуют.

## [Часть 11.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark80) ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ

Одной из особенностей муниципального образования п. Кедровый с подведомственной территорией является отсутствие магистрального газа, поэтому основным топливом источников тепловой энергии является Уголь. В виду отсутствия газа, организация индивидуального теплоснабжения проблематична. В рассматриваемых нами элементах территориального деления индивидуальное теплоснабжение не выгодно.

## [Часть 12.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark81) 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 балансы производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии рассмотрен в Главе 4 часть 1 текущего тома.

## [Часть 13. АНАЛИЗ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark82) ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

Указанные мероприятия не планируются.

## [Часть 1.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark83) ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Организация теплоснабжения в производственных зонах на территории муниципального образования п. Кедровый сохраняется в существующем виде.

## [Часть 15. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\\Source\\Ses\\Docs\\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx" \l "bookmark84)

В настоящее время Федеральный закон «О теплоснабжении» ввел понятие «радиус эффективного теплоснабжения», но принятой конкретной методики его расчета до сих пор не существует.

За прошедшее с момента интенсивного развития теплофикации в России время использовано много понятий, в основе которых лежало определение радиуса теплоснабжения. Упомянем лишь три из них, наиболее распространенных: оптимальный радиус теплоснабжения; оптимальный радиус теплофикации; радиус надежного теплоснабжения. С момента введения в действие закона «О теплоснабжении» появилось еще одно определение: радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

К сожалению, у всех расчетов есть один, но существенный недостаток. В своем большинстве все применяемые формулы - это эмпирические соотношения, построенные не только на базе экономических представлений 1940-х гг., но и использующие для эмпирических соотношений действующие в то время ценовые индикаторы.

В данном отчете, ввиду отсутствия действующей нормативной базы, радиус эффективного теплоснабжения был определен по методике предложенной членом редколлегии журнала Новости Теплоснабжения, советником генерального директора ОАО «Объединение ВНИПИэнергопром» В.Н.Папушкина, основанной на самых распространенных расчетах, применяемых для определения радиуса теплоснабжения.

В виду того, что методика ориентирована в основном на радиальные сети, радиусы эффективного теплоснабжения строились отдельно на каждый район с опорой на реперные насосные станции.

**Таблица 7.14.1 - Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Котельная п. Кедровый |
| Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях), Гкал/ч | 14,1081 |
| Площадь зоны теплоснабжения S, км² | - |
| Длина тепловых сетей, м | 8722,46 |
| Материальная характеристика тепловой сети, м² | 1214,0742 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети, Гкал/(ч·м\*м) | 0,0108 |
| Число абонентов на 1 км.Кв. | - |
| Теплоплотность района, Гкал / ч·км² | - |
| Радиус теплоснабжения, км | 2,1 |

## Часть 16. ПОКРЫТИЕ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ, НЕ ОБЕСПЕЧЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТЬЮ

Данные объекты отсутствуют

## Часть 17. МАКСИМАЛЬНАЯ ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА БАЗЕ ПРИРОСТА ТЕПЛОВОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ НА КОЛЛЕКТОРАХ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Данные объекты отсутствуют

## Часть 18. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ РЕЖИМОВ ЗАГРУЗКИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКЕ

Режимы загрузки источников тепловой энергии останутся не именными.

## Часть 19. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОТРЕБНОСТИ В ТОПЛИВЕ И РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ВИДАМ ИСПОЛЬЗУЕМОГО ТОПЛИВА

Уровень и объем потребления топлива не измениться с учетом перспективы. Виды потребляемого топлива останутся неизменными.

## Часть 20. 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

Данные для описания изменений отсутствуют.

## [ГЛАВА 8.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark85) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

## [Часть 1.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark86) ПРЕДЛОЖЕНИЯ 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 территории муниципального образования отсутствуют зоны с дефицитом тепловой мощности.

## [Часть 2.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark87) ПРЕДЛОЖЕНИЯ 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

Перспективная застройка п. Кедровый планируется в существующих, обеспеченных централизованным теплоснабжением по магистральным трубопроводам районах. По мере ввода новых потребителей будет выполняться разводящая сеть от магистральных трубопроводов. Застройщик осуществляет подключение к тепловым сетям в установленном законодательством порядке, в соответствии с проектом застройки земельного участка.

## Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В п. Кедровый единственный теплоисточник – Котельная п. Кедровый. В связи с этим строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, схемой теплоснабжения не предусмотрено.

## Часть 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

Схемой теплоснабжения предусмотрена перекладка сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене, одним из ожидаемых результатов реализации которых является снижение объема потерь тепловой энергии и, как следствие, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения в целом.

## [Часть 5.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark90) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

На территории муниципального образования не планируется строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

## [Часть 6.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark97) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки схемой не предусмотрена.

## [Часть 7.](file:///D:\\Source\\Ses\\Docs\\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx" \l "bookmark98) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА

Рекомендуемые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлены в таблице ниже.

**Таблица 8.7.1 - Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене**

| № | Обозначение реконструируемого участка | Диаметр, мм | Длина участка, подлежащая замене, м |
| --- | --- | --- | --- |
| АО "КрасЭКо" | | | |
| Котельная п. Кедровый | | | |
| 1 | ТК-42 - Т-42А | 159 | 62,1900 |
| 2 | ТК-44 - ТК-45 | 89 | 71,0800 |
| 3 | ТК-45 - ул. Кедровая 1 (Контора МУП ПЖРЭТ) | 45 | 9,5000 |
| 4 | ТК-45 - Т-45-А | 45 | 22,8800 |
| 5 | Т-20-А - Т-20-Б | 325 | 23,7700 |
| 6 | Т-20-Б - Т-20-В | 325 | 31,4700 |
| 7 | Т-20-В - ТК-21 | 325 | 24,4400 |
| 8 | Т-38-Д - Т-38-Е | 89 | 27,6600 |
| 9 | Т-38-Е - Т-38-Ж | 89 | 27,3500 |
| 10 | Т-38-Ж - Т-38-З | 76 | 29,0100 |
| 11 | Т-38-З - ул. Багирова, 1 | 57 | 7,2500 |
| 12 | Т-38-З - ул. Багирова 2 | 45 | 41,1800 |
| 13 | ТК-40 - Т-40-А | 89 | 19,8400 |
| 14 | ТК-39 - ТК-40 | 89 | 44,9200 |
| 15 | ТК-39 - ТК-39-А | 133 | 2,7500 |
| 16 | ТК-39-А - Т-39-Б | 89 | 64,6300 |
| 17 | Т-39-Б - Т-39-В | 89 | 39,3300 |
| 18 | ТК-42 - Т-42-А | 57 | 6,4100 |
| 19 | ТК-21 - ТК-21А | 89 | 34,4200 |
| 20 | ТК-28 - Т-28-А (бассейн) | 89 | 45,2700 |
| 21 | ТК-28 - ул. Багирова 20(Спортзал) | 45 | 41,2500 |
| 22 | ТК-21 - ТК-22 | 325 | 12,7700 |
| 23 | Т-25-В - Т-25-Г | 108 | 48,00 |
| 24 | ТК-26 - Т-26-А | 89 | 5,3100 |
| 25 | ТК-27 - Т-27-1 | 89 | 104,2400 |
| 26 | Т-27-1 - ЦТП на ГВС ул. Кедровая | 57 | 3,6000 |
| 27 | Т-27-3 - ул. Кедровая 2(ч/д) | 45 | 17,2700 |
| 28 | Т-27-1 - Т-27-3 | 89 | 9,00 |
| 29 | Т-27-5 - ул. Кедровая 4(ч/д) | 45 | 31,7300 |
| 30 | Т-27-5 - Т-27-7 | 89 | 31,8500 |
| 31 | Т-27-7 - ул. Кедровая 6(ч/д) | 45 | 30,4800 |
| 32 | Т-27-7 - Т-27-9 | 89 | 31,0200 |
| 33 | Т-27-9 - ул. Кедровая 8(ч/д) | 45 | 14,1600 |
| 34 | Т-27-9 - Т-27-11 | 89 | 15,9100 |
| 35 | Т-27-11 - Т-27-13 | 89 | 33,3300 |
| 36 | Т-27-11 - ул. Кедровая 10(ч/д) | 45 | 27,9900 |
| 37 | Т-23Б - Т-23-В | 89 | 34,3200 |
| 38 | Т-31-А - Т-31-Б | 57 | 16,4900 |
| 39 | Т-31-Б - ул. Дзержинского 5/1 (Магазин ТАЙГА) | 57 | 8,5800 |
| 40 | Т-38-Ж - ул. Багирова 3 | 45 | 6,7100 |
| 41 | Т-38-Ж - ул. Багирова 4 | 45 | 39,2100 |
| 42 | Т-38-Е - ул. Багирова 5 | 32 | 9,7500 |
| 43 | Т-38-Е - ул. Багирова 6 | 32 | 29,0400 |
| 44 | Т-38-Д - ТК-38-В-1 | 45 | 31,6500 |
| 45 | Т-38-Г - Т-38-Д | 89 | 10,7000 |
| 46 | ТК-32 - ТК-33 | 133 | 65,1200 |
| 47 | ТК-33 - ТК-34 | 133 | 31,8900 |
| 48 | ТК-34 - Т-34-А | 133 | 21,5300 |
| 49 | Т-34-А - ул. Гвардейская, 1 (Молодежный центр) | 76 | 12,2400 |
| 50 | Т-34-А - ТК-35 | 133 | 43,4100 |
| 51 | ТК-35 - Т-35-А (ул.Гвардейская,3) | 108 | 12,3900 |
| 52 | Т-35-А - Т-35-Б | 108 | 1,4700 |
| 53 | ТК-35 - ТК-36 | 108 | 76,4100 |
| 54 | ТК-36 - Т-36-А | 108 | 6,8800 |
| 55 | Т-36-А - Т-36-Б | 108 | 1,3400 |
| 56 | Т-36-Б - Т-36-Г | 57 | 39,1200 |
| 57 | Т-36-Г - ул. Гвардейская, 5 а (Милиция) | 57 | 9,5200 |
| 58 | Т-19-А-1 - ТК-34 | 159 | 18,3500 |
| 59 | Т-19-А - Т-19-Б | 159 | 24,3400 |
| 60 | Т-19-Б - Т-19-В | 159 | 9,5300 |
| 61 | Т-19-В - Т-19-Г | 159 | 2,6300 |
| 62 | Т-19-Г - ул. Гвардейская, д 2 (Элеватор №1) | 89 | 10,7600 |
| 63 | Т-36-В - ул. Гвардейская 5 (Общежитие №2) | 108 | 6,5200 |
| 64 | Т-19-Е - Т-19-Ж | 219 | 28,9800 |
| 65 | Т-19-Ж - Т-19-З | 219 | 33,00 |
| 66 | Т-19-К - Т-19-Л | 159 | 24,2400 |
| 67 | Т-19-Л - Т-19-М | 159 | 25,00 |
| 68 | Т-19-Н - Т-19-0 | 159 | 3,00 |
| 69 | Т-19-О - Т-19-П | 133 | 33,4300 |
| 70 | Т-19-Т-5 - Т-19-Т-6 (на Администрацию) | 57 | 31,2900 |
| 71 | Т-19-Т-6 - ул. Гвардейская, 4а (Администрация ) | 57 | 3,9600 |
| 72 | Т-19-Ц - ул. Гвардейская, д 10 (Элеватор №1) | 108 | 3,0600 |
| 73 | ТК-19 - Т-19-А (перемычка) | 273 | 41,5900 |
| 74 | ТК-16 - Т-16-А (ул.Жуковского,2 Дом культуры) | 57 | 22,6500 |
| 75 | ТК-24 - Т-24-А (на ж/д ул.Мира, 5) | 108 | 4,2800 |
| 76 | Т-24-А - Т-24-Б | 133 | 31,8900 |
| 77 | Т-24-Б - Т-24-Б-1 | 89 | 6,1400 |
| 78 | Т-24-Б - Т-24-В | 133 | 5,5500 |
| 79 | Т-24-Г - Т-24-Д (от ж/д ул.Мира,5 до ж/д ул.Мира,6) | 89 | 30,6600 |
| 80 | Т-24-Д - Т-24-Е | 89 | 54,6600 |
| 81 | Т-2-В - ТК-3 | 45 | 22,8600 |
| 82 | ТК-3 - Т-3-А (на поликлинику пл.Ленина,1,стр,9) | 45 | 71,0500 |
| 83 | Т-2-Е - ТК-5 | 219 | 11,9600 |
| 84 | ТК-5 - Т-5-Б | 76 | 21,9700 |
| 85 | ТК-5 - ТК-6 | 219 | 22,5000 |
| 86 | Т-6-В - пл. Ленина 1, стр.3 (Казарма кадетов №3) Ввод №2 | 89 | 4,2900 |
| 87 | Т-6-В - ТК-6А | 89 | 14,6900 |
| 88 | ТК-6А - пл. Ленина 1 стр | 89 | 13,8200 |
| 89 | ТК-8 - ТК-9 | 108 | 23,8800 |
| 90 | ТК-9 - пл. Ленина 1, стр.4 (Казарма кадетов №2) Ввод №1 | 45 | 17,0700 |
| 91 | ТК-9 - пл. Ленина 1, стр.6 (Кадеты красноярья) | 45 | 6,3700 |
| 92 | ТК-8А - ТК-8Б | 219 | 11,6400 |
| 93 | ТК-8Б - пл. Ленина 1, стр.1 (Казарма кадетов №1) Ввод №1 | 219 | 6,4500 |
| 94 | ТК-12 - Т-12-А (на пл.Ленина,2, стр.1 учебный корпус кадетов) | 89 | 46,8300 |
| 95 | ТК-12 - ТК-13 | 219 | 25,5100 |
| 96 | ТК-14 - Т-14-А (на ул.Павлова,3 поликлиника | 108 | 30,7100 |
| 97 | ТК-14 - Т-14-Б | 57 | 36,5800 |
| 98 | Т-14-Б - ул. Павлова 3 (Гараж больницы) | 57 | 12,5400 |
| 99 | Т-6-Б - Т-6-В | 108 | 104,5600 |
| 100 | Т-6-В - ввод в казарму (пл.Ленина, 1, стр.3) | 89 | 6,4200 |
| 101 | ТК-13 - ТК-14 | 159 | 132,8500 |
| 102 | ТК-38-В-1 - ул. Багирова 7 | 32 | 5,6300 |
| 103 | Т-27-3 - Т-27-5 | 89 | 41,0600 |
| 104 | ЦТП на ГВС ул. Кедровая - Т- 27-2 | 57 | 2,6900 |
| 105 | Т-27-2 - ул. Кедровая 3 | 32 | 60,00 |
| 106 | Т-27-2 - Т-27-4 | 57 | 9,00 |
| 107 | Т-27-4 - ул. Кедровая 2 | 32 | 16,3600 |
| 108 | Т-27-4 - Т-27-6 | 57 | 41,1700 |
| 109 | Т-27-6 - ул. Кедровая 4 | 32 | 10,8600 |
| 110 | Т-27-6 - Т-27-8 | 57 | 31,9000 |
| 111 | Т-27-8 - ул. Кедровая 6 | 32 | 9,9400 |
| 112 | Т-27-8 - Т-27-10 | 57 | 30,8600 |
| 113 | Т-27-10 - ул. Кедровая 8 | 32 | 13,1900 |
| 114 | Т-27-10 - Т-27-12 | 57 | 15,8100 |
| 115 | Т-27-12 - Т-27-14 | 57 | 35,3600 |
| 116 | Т-27-14 - Т-27-16 | 57 | 17,5000 |
| 117 | Т-27-16 - ул. Кедровая 9 | 32 | 49,4500 |
| 118 | Т-27-14 - ул. Кедровая 5 | 32 | 34,5300 |
| 119 | Т-27-12 - ул. Кедровая 10 | 32 | 26,8700 |
| 120 | ТК-21А - ТК-28 | 89 | 65,4000 |
| 121 | Т-20-Б - Т-20-Б-1 | 133 | 3,2400 |
| 122 | Т-20-Б-3 - Т-20-Б-4 | 89 | 25,0300 |
| 123 | Т-20-Б-4 - Т-20-Б-5 | 89 | 3,4200 |
| 124 | Т-42-А - ул.Багирова 24 (Баня ) | 57 | 22,6700 |
| 125 | Т-42-В - ул. Жуковского 9, стр2 | 57 | 13,0500 |
| 126 | Т-42-В - ул. Жуковского 9, стр1 | 57 | 6,3000 |
| 127 | Т-42-Б - ТК-43 | 89 | 54,4400 |
| 128 | ТК-43 - ТК-44 | 89 | 114,4100 |
| 129 | Т-45-А - ул. Кедровая 1А (Мастерская МУП ПЖРЭТ) | 45 | 5,3100 |
| 130 | ТК-42 - ул. Жуковского 9 склад кадетов | 57 | 17,5900 |
| 131 | Т-25-Д - ул. Мира 12(ж/д) | 89 | 2,00 |
| 132 | Т-25-Д - ул. Мира 12 | 57 | 2,00 |
| 133 | Т-26-А - Т-26-Б | 89 | 40,00 |
| 134 | Т-26-Б - ул. Мира 11 (ж/д) | 89 | 2,00 |
| 135 | Т-26-Б - ул. Мира 11 | 57 | 2,00 |
| 136 | Т-20-Б-1 - Т-20-Б-2 | 108 | 2,00 |
| 137 | Т-20-Б-5 - ул. Жуковского 8(ж/д) | 89 | 2,00 |
| 138 | Т-20-Б-5 - ул. Жуковского 8 | 57 | 2,00 |
| 139 | Т-20-Б-1 - ул. Жуковского 6(ж/д) | 89 | 2,00 |
| 140 | Т-20-Б-1 - ул. Жуковского 6 | 57 | 2,00 |
| 141 | Т-25-Б - ул. Мира 9 | 57 | 2,00 |
| 142 | Т-23-В - ул. Мира 7 (ж/д) | 89 | 2,00 |
| 143 | Т-30-Ж - ул. Дзержинского 7 . | 89 | 3,00 |
| 144 | Т-30-Ж - ул. Дзержинского 7 | 108 | 3,4300 |
| 145 | Т-38-Б - ул. Дзержинского, 8 | 57 | 2,00 |
| 146 | Т-38-Б - Т-38-В | 89 | 22,00 |
| 147 | Т-38-В - ул. Дзержинского, 8 (Элеватор №1) | 76 | 3,00 |
| 148 | Т-38-В - ул. Дзержинского, 8 (Элеватор №2) | 76 | 42,00 |
| 149 | Т-35-Б - ул. Гвардейская, д 3 (Элеватор №1) | 89 | 3,00 |
| 150 | Т-35-Б - Т-35-В | 89 | 47,2500 |
| 151 | Т-35-В - ул. Гвардейская, д 3 (Элеватор №2) | 89 | 3,8500 |
| 152 | Т-35-В - Т-35-Г | 45 | 55,00 |
| 153 | Т-35-Г - Т-35-Д | 45 | 0,5000 |
| 154 | Т-35-Д - Т-35-Е | 76 | 0,5000 |
| 155 | Т-35-Е - ул. Гвардейская, д.3 (Элеватор №3) | 89 | 0,5000 |
| 156 | Т-19-Г - ул. Гвардейская, д 2 | 89 | 6,00 |
| 157 | Т-19-Г - Т-19-Д | 159 | 14,3400 |
| 158 | Т-19-Д - | 159 | 3,00 |
| 159 | Т-19-Д - ул. Гвардейская, д 2 (Элеватор №2) | 76 | 15,00 |
| 160 | - Т-19-Е | 219 | 5,00 |
| 161 | Т-19-З - Т-19-И | 219 | 21,8200 |
| 162 | Т-19-И - | 219 | 8,00 |
| 163 | Т-19-З - ул. Гвардейская, д 4 (Элеватор №1) | 89 | 2,00 |
| 164 | Т-19-З - ул. Гвардейская, д 4 | 89 | 5,2500 |
| 165 | Т-19-И - ул. Гвардейская, д.4 (Элеватор №2) | 76 | 33,2600 |
| 166 | - Т-19-К | 159 | 5,00 |
| 167 | Т-19-Н - ул. Гвардейская, д.6 (Элеватор №2) | 89 | 27,5100 |
| 168 | Т-19-М - Т-19-Н | 159 | 28,5400 |
| 169 | Т-19-М - ул. Гвардейская, д 6 | 57 | 3,00 |
| 170 | Т-19-М - Т-19-М-1 | 76 | 5,00 |
| 171 | Т-19-М-1 - ул. Гвардейская, д.6 (Элеватор №1) | 89 | 0,5000 |
| 172 | - Т-19-О | 133 | 3,4700 |
| 173 | Т-19-П - Т-19-Р | 133 | 16,7900 |
| 174 | Т-19-Р - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №1) | 89 | 3,00 |
| 175 | Т-19-Р - ул. Гвардейская, д 8 | 89 | 0,5000 |
| 176 | Т-19-Р - Т-19-С | 133 | 15,9400 |
| 177 | Т-19-С - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №2) | 57 | 2,4100 |
| 178 | Т-19-С - Т-19-Т | 133 | 5,7800 |
| 179 | Т-19-Т - Т-19-Т-1 | 108 | 30,3300 |
| 180 | Т-19-Т - | 159 | 1,00 |
| 181 | - Т-19-У | 133 | 28,3400 |
| 182 | Т-19-Т-1 - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №3) | 57 | 3,2400 |
| 183 | Т-19-Т-1 - Т-19-Т-2 | 76 | 27,7200 |
| 184 | Т-19-Т-2 - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №4) | 57 | 2,2000 |
| 185 | Т-19-Т-2 - Т-19-Т-3 | 76 | 7,1100 |
| 186 | Т-19-Т-3 - Т-19-Т-5 | 57 | 54,3600 |
| 187 | Т-19-Т-3 - Т-19-Т-4 | 76 | 17,1200 |
| 188 | Т-19-Т-4 - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №5) | 57 | 3,0300 |
| 189 | Т-19-Т-4 - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №6) | 57 | 27,6300 |
| 190 | Т-24-Е - ул. Мира 6(ж/д) | 89 | 2,0800 |
| 191 | Т-24-Е - ул. Мира 6 | 45 | 2,3000 |
| 192 | Т-24-Б-1 - ул. Мира 5(ж/д) | 89 | 3,8100 |
| 193 | Т-24-В - Т-24-Г | 89 | 47,5300 |
| 194 | Т-40-Б - ул. Багирова, 12 (Начальная школа) | 89 | 4,9800 |
| 195 | Т-40-Б - ул. Багирова, 12 | 45 | 1,3200 |
| 196 | Т-39-Г - ул. Багирова, 14 (Детский сад) | 108 | 2,8200 |
| 197 | Т-39-Г - ул. Багирова, 14 | 57 | 2,2800 |
| 198 | Т-39-В - Т-39-Г | 89 | 31,9700 |
| 199 | Т-28-Б - | 45 | 1,00 |
| 200 | Т-36-Б - Т-36-В | 108 | 16,3400 |
| 201 | Т-36-В - ул. Гвардейская, 5 | 57 | 4,5900 |
| 202 | Т-40-А - Т-40-Б | 89 | 2,2800 |
| 203 | Т-19-А - Т-19-А-1 | 159 | 55,9300 |
| 204 | Т-31-А - ТК-32 | 219 | 60,6200 |
| 205 | Т-14-А - Больница (ул. Павлова, 3) | 108 | 1,00 |
| 206 | Т-14-А - ул. Павлова 3 | 45 | 3,00 |
| 207 | Т-16-А - ул. Жуковского 2 (Дом культуры) | 57 | 2,00 |
| 208 | Т-3-А - пл. Ленина 1, стр.9 (Поликлиника кадетов) | 45 | 0,5000 |
| 209 | Т-5-Б - пл. Ленина 2, стр.7 (Дом быта кадетов прачка) | 57 | 0,5000 |
| 210 | Т-5-Б - пл. Ленина 2, стр.7 (Дом быта кадетов прачка | 57 | 3,00 |
| 211 | Т-35-Б - ул. Гвардейская, д 3 | 108 | 0,1000 |
| 212 | Т-3-А - пл. Ленина 1, стр.9 (Поликлиника кадетов) | 57 | 0,1000 |
| 213 | Т-23-В - ул. Мира 7 | 57 | 0,1000 |
| 214 | Т-24-Б-1 - ул. Мира 5 | 57 | 0,1000 |

## [Часть 8.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark99) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ

Строительство и реконструкции насосных станции не требуется.

## Часть 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

Данные для описания изменений отсутствуют.

## ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

## Часть 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

На территории п. Кедровый закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

## Часть 2. ОБОСНОВАНИЕ И ПЕРЕСМОТР ГРАФИКА ТЕМПЕРАТУР ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ЕГО РАСХОДА В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ)

На территории п. Кедровый закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

## Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ОТКРЫТЫХ СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ТАКИХ СИСТЕМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ

На территории п. Кедровый закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

## Часть 4. РАСЧЕТ ПОТРЕБНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ ДЛЯ ПЕРЕВОДА ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

На территории п. Кедровый закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

## Часть 5. ОЦЕНКА ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

На территории п. Кедровый закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

## Часть 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

На территории п. Кедровый закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

## Часть 7. ОПИСАНИЕ АКТУАЛЬНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПЕРЕОБОРУДОВАННЫХ ЦЕНТРАЛЬНЫХ И ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ТЕПЛОВЫХ ПУНКТОВ

Данные для описания изменений отсутствуют.

## [ГЛАВА 10.](file:///D:\\Source\\Ses\\Docs\\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx" \l "bookmark85) ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

## [Часть 1. РАСЧЕТЫ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark108) [РАСХОДОВ ОСНОВНОГО ВИДА ТОПЛИВА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark108) ДЛЯ ЗИМНЕГО И ЛЕТНЕГО ПЕРИОДОВ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

**Таблица 10.1.1 - Перспективное потребление основного топлива источниками тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед.изм | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| АО "КрасЭКо" | | | | | | | | | |
| Котельная п. Кедровый | | | | | | | | | |
| Зимний | т.у.т. | 8148,26 | 9515,71 | 9515,71 | 9515,71 | 9515,71 | 9515,71 | 9515,71 | 9515,71 |
| Летний | т.у.т. |
| Годовое потребление | т.у.т. | 8148,26 | 9515,71 | 9515,71 | 9515,71 | 9515,71 | 9515,71 | 9515,71 | 9515,71 |
| т. | 15791,21 | 18441,3 | 18441,3 | 18441,3 | 18441,3 | 18441,3 | 18441,3 | 18441,3 |
| Максимально часовой расход | кг. у.т./ч | 1099,82 | 1284,40 | 1284,40 | 1284,40 | 1284,40 | 1284,40 | 1284,40 | 1284,40 |

[**ЧАСТЬ 2.**](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark108) **РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА**

Норматив создания запасов топлива на котельных рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)» утвержденным приказом Минэнерго России от 10.08.2012 г. № 377.

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) определяется для котельных в размере, обеспечивающем поддержание плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года. Для электростанций и котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу.

Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (с изменениями на 22 августа 2013 года)

где Qmax - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут.;

Hcp.m - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т.у.т./Гкал;

K - коэффициент перевода натурального топлива в условное;

Т - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется в зависимости от вида топлива и способа его доставки в соответствии с таблицей 10.2.1.

**Таблица 10.2.1 – Количество суток на которые рассчитывается ННЗТ, в зависимости от вида топлива и его доставки**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид топлива | Способ доставки топлива | Объем запаса топлива, сут. |
| твердое | железнодорожный транспорт | 14 |
| автотранспорт | 7 |
| жидкое | железнодорожный транспорт | 10 |
| автотранспорт | 5 |

В муниципальном образование на всех источниках тепловой энергии отсутствует резервное топливо.

## [Часть 3.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark108) ВИД ТОПЛИВА ПОТРЕБЛЯЕМЫЙ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА.

**Таблица 10.3.1 - Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование теплового источника | Вид топлива | Фактический расход за 2021 | |
| т.у.т. | тнт |
| АО "КрасЭКо" | | | | |
| 1 | Котельная п. Кедровый | Уголь | 8148,2600 | 15791,2100 |

На территории муниципального образования возобновляемые источники тепловой энергии отсутствуют, ввод новых либо реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не планируется.

## Часть 4. ВИД ТОПЛИВА (В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ТОПЛИВОМ ЯВЛЯЕТСЯ УГОЛЬ, - ВИД ИСКОПАЕМОГО УГЛЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫМ СТАНДАРТОМ [ГОСТ 25543-2013](http://internet.garant.ru/document/redirect/71274648/0) "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

**Таблица 10.4.1 - Виды топлива и значения низшей теплоты сгорания**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование теплового источника | Вид топлива | Низшая теплота сгорания, ккал/ед. |
| АО "КрасЭКо" | | | |
| 1 | Котельная п. Кедровый | Уголь | 3612 |

## [Часть 5. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В СООТВЕТСВУЮЩЕМ ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark108).

В муниципальном образовании п. Кедровый преобладающим видом топлива является уголь.

## [Часть 6. ПРИОРИТЕТНОЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark108) НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.

Направлений по переводу котельных на другие виды топлива отсутствуют.

## Часть 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

Данные для описания изменений отсутствуют.

## [ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark115)

## [Часть 1. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ОТКАЗАМ УЧАСТКОВ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark116) [ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫМ СИТУАЦИЯМ), СРЕДНЕЙ ЧАСТОТЫ ОТКАЗОВ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark116) [УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark116) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark116)

В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы [Р], коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж]. Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. При этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты Рит = 1;

- тепловых сетей Кс= 1;

- потребителя теплоты Рпт= 1.

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;

- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;

- достаточностью диаметров, выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;

- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течении отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности. Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе Кг принимается 1.

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

- готовностью СЦТ к отопительному сезону;

- достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;

- способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;

- организационными и техническими мерами, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;

- максимально допустимым числом часов готовности для источника теплоты.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях, ниже предусмотренных ГОСТ 30494. Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

Вторая категория - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилых и общественных зданий до 12 °С;

- промышленных зданий до 8 °С.

## [Часть 2. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ВОССТАНОВЛЕНИЯМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark117) [ОТКАЗАВШИХ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, НА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark117) [КОТОРЫХ ПРОИЗОШЛИ АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ), СРЕДНЕГО ВРЕМЕНИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark117) [ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОТКАЗАВШИХ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В КАЖДОЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark117) [СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark117)

Для анализа восстановлений применен количественный метод анализа.

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».*

Как показал статистический анализ инцидентов на тепловых сетях, за последние 5 лет аварийных ситуаций не возникало. Происходили только отказы.

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 и представлены в таблице 11.2.1.

**Таблица 11.2.1 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений**

| Диаметр труб тепловых сетей, мм | Время восстановления теплоснабжения, ч |
| --- | --- |
| 300 | 15 |
| 400 | 18 |
| 500 | 22 |
| 600 | 26 |
| 700 | 29 |
| 800-1000 | 40 |
| 1200-1400 | до 54 |

В целом по МО время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам.

## [Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВЕРОЯТНОСТИ ОТКАЗА (АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ)](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark118) [И БЕЗОТКАЗНОЙ (БЕЗАВАРИЙНОЙ) РАБОТЫ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark118) [ОТНОШЕНИЮ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ПРИСОЕДИНЕННЫМ К МАГИСТРАЛЬНЫМ И](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark118) [РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ТЕПЛОПРОВОДАМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark118)

Результаты расчетов вероятности безотказной работы тепломагистралей, выполненные при первичной разработке Схемы теплоснабжения, по результатам расчета надежности тепломагистралей рекомендуются следующие мероприятия (в зависимости от рассчитанных показателей надежности):

1) рекомендуется при условии соблюдения нормативной надежности на расчетный срок и предусматривает:

- контроль исправного состояния и безопасной эксплуатации трубопроводов;

- экспертное обследование технического состояния трубопроводов в установленные сроки с выдачей рекомендаций по дальнейшей эксплуатации или выдачей запрета на дальнейшую эксплуатацию трубопроводов;

2) рекомендуется при условии несоблюдения нормативной надежности на расчетный срок и предусматривает:

- экспертное обследование технического состояния трубопроводов в установленные сроки с выдачей рекомендаций по дальнейшей эксплуатации или выдачей запрета на дальнейшую эксплуатацию трубопроводов;

- реконструкцию ветхих участков тепловых сетей, определяемых по результатам экспертного обследования технического состояния трубопроводов.

## [Часть 4. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ КОЭФФИЦИЕНТОВ ГОТОВНОСТИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark119) [ТЕПЛОПРОВОДОВ К НЕСЕНИЮ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark119)

При условии реализации мероприятий по реконструкции 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 норматив - 0,97.

Для снижения подачи тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения необходимо изменение следующих технологических факторов:

- снижение количества систем с централизованным приготовлением горячей воды до минимального технически и экономически оправданного уровня (в работе остаются ЦТП с потребителями, подключенными по независимой схеме, которые по соотношению материальной характеристики и подключенной нагрузки дают сходные параметры по удельному потреблению теплоносителей и тепловых потерь на ПХН, что и схемы, работающие через ИТП); - реализация эксплуатационных программ, предусматривающих переход на сжатый регламент обслуживания участка сетей, продолжительностью не более 2-х суток.

## [Часть 5. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ НЕДООТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИЧИНЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark124) [ОТКАЗОВ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) И ПРОСТОЕВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark124) [ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark124)

Недоотпуск тепловой энергии отсутствует.

## Часть 6. ПРИМЕНЕНИЕ НА ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ РАЦИОНАЛЬНЫХ ТЕПЛОВЫХ СИСТЕМ 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 допускается резервирование, обеспечивающее в аварийных ситуациях 100%-ную подачу теплоты от других тепловых сетей. При резервировании теплоснабжения промышленных предприятий, как правило, используются местные резервные (аварийные) источники теплоты.

## Часть 7. УСТАНОВКА РЕЗЕРВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Установка резервного оборудования на расчетный срок не требуется и не предусматривается в связи с наличием резервов располагаемой мощности существующего оборудования.

## Часть 8. ОРГАНИЗАЦИЯ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЫ НЕСКОЛЬКИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЕДИНУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ

На территории п. Кедровый один источник тепловой энергии.

## Часть 9. РЕЗЕРВИРОВАНИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ СМЕЖНЫХ РАЙОНОВ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Резервирование тепловых сетей со смежными муниципальными образованиями отсутствуют.

## Часть 10. УСТРОЙСТВО РЕЗЕРВНЫХ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ

Установка резервных насосных станции не требуется.

## Часть 11. УСТАНОВКА БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ

Установка баков-аккумуляторов не требуется.

## Часть 12. ПОКАЗАТЕЛИ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЕ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАСЧЕТУ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ПОСТАВЛЯЕМЫХ ТОВАРОВ, ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПРОИЗВОДСТВУ И (ИЛИ) ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

**Методика и показатели надежности**

Методические указания по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 26 июля 2013 г. № 310) 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.

Методические указания предназначены для использования теплоснабжающими, теплосетевыми организациями, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления при проведении анализа показателей и оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

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

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на следующие категории:

- показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии;

- показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии;

- показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии;

- показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;

- показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек;

- показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов;

- показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения;

- показатель относительного аварийного недоотпуска тепла;

- показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель);

- показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом;

- показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием;

- показатель наличия основных материально-технических ресурсов;

- показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов nот [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии Qав/Qрасч., где Qав – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], Qрасч – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов nот [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии Qав/Qрасч., где Qав – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], Qрасч – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Для оценки надежности систем теплоснабжения необходимо использовать показатели надежности **структурных элементов системы теплоснабжения** и внешних систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

***Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии (Кэ)*** характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

* при наличии резервного электроснабжения Кэ = 1,0;
* при отсутствии резервного электроснабжения Кэ = 0,6;

***Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Кв)*** характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

* при наличии резервного водоснабжения Кв = 1,0;
* при отсутствии резервного водоснабжения Кэ = 0,6;

***Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (КТ)*** характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

* при наличии резервного топлива Кт = 1,0;
* при отсутствии резервного топлива Кт =0,5;

***Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей (Кб)***

* полная обеспеченность Кт = 1,0;
* не обеспечена в размере 10% и менее Кт = 0,8;
* не обеспечена в размере более 10% Кт = 0,5;

***Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии (Кр) и элементов тепловой сети,*** характеризуемый отношением резервируемой фактической тепловой нагрузки к фактической тепловой нагрузке (%) системы теплоснабжения, подлежащей резервированию:

-от 90% –до 100% - Кр = 1,0;

- от 70% –до 90% - Кр = 0,7;

- от 50% – до 70% - Кр = 0,5;

- от 30% – до 50% - Кр = 0,3;

- менее 30% включительно - Кр = 0,2.

***Показатель технического состояния тепловых сетей (Кс)****,* характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене (%) трубопроводов:

***Кс = (S****экспл.-* ***S****ветх)/* ***S****экспл,*

где ***S****экспл-*протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации

***S****ветх-* протяженность ветхих тепловых сетей находящихся в эксплуатации

***Показатель интенсивности отказов тепловых сетей (Котк тс)***, характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям:

Иотк = nотк/S[1/(км\*год)],

где nотк - количество отказов за предыдущий год;

S- протяженность тепловой сети данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов (Иотк) определяется показатель надежности (Котк)

- до 0,2 включительно – Котк тс = 1,0;

- от 0,2 - до 0,6 включительно - Котк = 0,8;

-от 0,8 - до 1,2 включительно - Котк = 0,6;

- свыше 1,2 - Котк = 0,5.

***Показатель интенсивности отказов теплового источника (Котк ит)***, характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением (Котк ит):

Иотк ит=nотк/S [1/(км\*год)],

где nотк- количество отказов за предыдущий год

S-протяженность тепловой сети (в двухтрубном исполнении) данной системы теплоснабжения.

В зависимости от интенсивности отказов (Иотк ит) определяется показатель надежности теплового источника (Котк ит):

-до 0,2 включительно - Котк ит = 1,0;

-от 0,2 до 0,6 включительно - Котк ит = 0,8;

-от 0,6 - 1,2 включительно - Котк ит = 0,6.

***Показатель относительного недоотпуска тепловой энергии (Кнед)*** в результате аварий и инцидентов определяется по формуле:

Qнед = Qоткл/Qфакт\*100 [%],

где Qоткл - аварийный недоотпуск тепловой энергии потребителям;

Qфакт - фактический отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения

В зависимости от величины недоотпуска тепла (Qнед) определяется показатель надежности (Кнед)

- до 0,1% включительно - Кнед = 1,0;

- от 0,1% - до 0,3% включительно - Кнед = 0,8;

- от 0,3% - до 0,5% включительно - Кнед = 0,6;

- от 0,5% - до 1,0% включительно - Кнед = 0,5.

- свыше 1,0% - Кнед = 0,2.

Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения базируется на показателях:

-укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом;

-оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием;

-наличия основных материально-технических ресурсов;

-укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению восстановительных работ в системах теплоснабжения к выполнению аварийно-восстановительных работ определяется следующим образом:

Кгот=0,25\*Кп+0,35\*Км+0,3\*Ктр+0,1\*Кист

***Общая оценка готовности дается по следующим категориям:***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Кгот** | **(Кп; Км); Ктр** | **Категория готовности** |
| 0,85 -1,0 | 0,75 и более | удовлетворительная готовность |
| 0,85 -1,0 | до 0,75 | ограниченная готовность |
| 0,7 - 0,84 | 0,5 и более | ограниченная готовность |
| 0,7 - 0,84 | до 0,5 | неготовность |
| менее 0,7 | - | неготовность |

***Оценка надежности систем теплоснабжения.***

а) оценка надежности источников тепловой энергии.

В зависимости от полученных показателей надежности Кэ, Кв, Кт, и Ки, источники тепловой энергии могут быть оценены как:

высоконадежные - при Кэ = Кв = Кт = Ки = 1;

надежные - при Кэ = Кв = Кт = 1 и Ки = 0,5;

малонадежные - при Ки = 0,5 и при значении меньше 1 одного из показателей Кэ, Кв, Кт;

ненадежные показателей Кэ, Кв, Кт.

б) оценка надежности тепловых сетей.

В зависимости от полученных показателей надежности, тепловые сети могут быть оценены как:

высоконадежные - более 0,9;

надежные - 0,75 - 0,89;

малонадежные - 0,5 - 0,74;

ненадежные - менее 0,5

в) оценка надежности систем теплоснабжения в целом.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется исходя из оценок надежности источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется как наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей.

Оценка надежности систем централизованного теплоснабжения МО п. Кедровый представлена в таблице 11.12.1.

**Таблица 11.12.1 - Оценка надежности систем централизованного теплоснабжения МО**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | | Котельная п. Кедровый |
| Показатель надежности электроснабжения теплоисточника | Kэ | 0,6 |
| Показатель надежности водоснабжения теплоисточника | Kв | 0,6 |
| Показатель надежности топливоснабжения теплоисточника | Kт | 0,5 |
| Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей | (Кб) | 1 |
| Показатель уровня резервирования теплоисточника и элементов тепловой сети | Kр | 1 |
| Показатель технического состояния тепловых сетей | Kс | 0,3 |
| Показатель интенсивности отказов тепловых сетей | Kотк.тс | 1 |
| Показатель интенсивности отказов теплового источника | (Котк ит) | 1 |
| Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла | Kнед | 1 |
| Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения | Kгот | 1 |
| оценка надежности источников тепловой энергии | | малонадежные |
| оценка надежности тепловых сетей | | надежные |
| оценка надежности систем теплоснабжения в целом | | малонадежная |

## Часть 13. 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

Данные для описания изменений отсутствуют.

## [ГЛАВА 12.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark125) ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

## [Часть 1.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark126) ОЦЕНКА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация источников тепловой энергии на территории муниципального образование не запланировано.

В таблице 12.1.2 представлена оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружении и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них.

**Таблица 12.1.2 - Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружении и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование мероприятия | Источник финансирования | Сумма освоения, тыс. рублей | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| АО "КрасЭКо" | | | | | | | | | |
| Котельная п. Кедровый | | | | | | | | | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм) | БС, ВБ | 0,00 | 55189,34 | 25562,01 | 20778,74 | 0,00 | 1709,60 | 2111,37 |
| **Итого** | | | **0,00** | **55189,34** | **25562,01** | **20778,74** | **0,00** | **1709,60** | **2111,37** |
| Всего по МО | | | 0,00 | 55189,34 | 25562,01 | 20778,74 | 0,00 | 1709,60 | 2111,37 |

\*БС - бюджетные средства, АС - амортизационные средства, ИС – инвестиционные средства, ВБ – внебюджетные средства.

## [Часть 2.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark129) ОБОСНОВАННЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных групп источников: бюджетные и внебюджетные.

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из бюджета Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов в соответствии с Бюджетным кодексом РФ и другими нормативно-правовыми актами.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых предприятий, состоящих из прибыли и амортизационных отчислений.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации указанных выше мероприятий.

## [Часть 3. РАСЧЕТЫ](file:///D:\\Source\\Ses\\Docs\\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx" \l "bookmark130) ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ

Экономическая эффективность реализации мероприятий по развитию схемы теплоснабжения выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке.

Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

## [Часть 4.](file:///D:\\Source\\Ses\\Docs\\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx" \l "bookmark130) РАСЧЕТЫ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения рассмотрены в Главе 14.

## ГЛАВА [13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ,](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark131) [ГОРОДСКОГО ОКРУГА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark131)

**Таблица 13.1.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения**

| № п/п | Наименование теплоисточника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт./год* | | | | | | | | | |
| 1 | АО "КрасЭКо" | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| *б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, шт./год* | | | | | | | | | |
| 1 | АО "КрасЭКо" | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| *в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кгу.т/Гкал* | | | | | | | | | |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | |
| Отсутствует | | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельные(некомбинированная выработка) | | | | | | | | | |
| АО "КрасЭКо" | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная п. Кедровый | 0,1764 | 0,1784 | 0,1784 | 0,1784 | 0,1784 | 0,1784 | 0,1784 | 0,1784 |
| **Итого по муниципальному образованию** | | 0,1764 | 0,1784 | 0,1784 | 0,1784 | 0,1784 | 0,1784 | 0,1784 | 0,1784 |
| *г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2* | | | | | | | | | |
| АО "КрасЭКо" | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная п. Кедровый | 6,6398 | 7,2574 | 7,2574 | 7,2574 | 7,2574 | 7,2574 | 7,2574 | 7,2574 |
| **Итого по муниципальному образованию** | | 6,6398 | 7,2574 | 7,2574 | 7,2574 | 7,2574 | 7,2574 | 7,2574 | 7,2574 |
| *д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, о.е.* | | | | | | | | | |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | |
| Отсутствует | | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельные(некомбинированная выработка) | | | | | | | | | |
| АО "КрасЭКо" | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная п. Кедровый | 37,6952 | 37,6952 | 37,6952 | 37,6952 | 37,6952 | 37,6952 | 37,6952 | 37,6952 |
| **Итого по муниципальному образованию** | | 37,6952 | 37,6952 | 37,6952 | 37,6952 | 37,6952 | 37,6952 | 37,6952 | 37,6952 |
| *е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч)* | | | | | | | | | |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | |
| Отсутствует | | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельные(некомбинированная выработка) | | | | | | | | | |
| АО "КрасЭКо" | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная п. Кедровый | 92,1982 | 92,1982 | 92,1982 | 92,1982 | 92,1982 | 92,1982 | 92,1982 | 92,1982 |
| **Итого по муниципальному образованию** | | 92,1982 | 92,1982 | 92,1982 | 92,1982 | 92,1982 | 92,1982 | 92,1982 | 92,1982 |
| *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 городского округа), о.е.* | | | | | | | | | |
| В целом по муниципальному образованию | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, гу.т/(кВт·ч)* | | | | | | | | | |
| Отсутствует | | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %* | | | | | | | | | |
| В целом по муниципальному образованию | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), лет* | | | | | | | | | |
| АО "КрасЭКо" | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная п. Кедровый | 28,8 | 29,8 | 30,8 | 31,8 | 32,8 | 33,8 | 34,8 | 35,8 |
| *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 городского округа), о.е.* | | | | | | | | | |
| АО "КрасЭКо" | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная п. Кедровый | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Итого по муниципальному образованию** | | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *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 городского округа* | | | | | | | | | |
| В целом по муниципальному образованию | | - | - | - | - | - | - | - | - |

## 

## [ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ](file:///D:\\Source\\Ses\\Docs\\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx" \l "bookmark132)

## [Часть 1. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark133) [ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark133)

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей Схемы. Результаты расчет представлены в таблице 14.1.1.

## [Часть 2. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark134) [ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark134)

Представлены в таблице 14.1.1.

## [Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark135) [РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark135) [РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark135)

Представлены в таблице 14.1.1.

## Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Данные для описания изменений отсутствуют.

**Таблица 14.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименования показателей | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| Итого необходимая валовая выручка | тыс. руб | 87166,21 | 89807,49 | 95560,67 | 99641,02 | 101115,89 | 106171,68 | 111480,27 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 44525,83 | 44525,83 | 44525,83 | 44525,83 | 44525,83 | 44525,83 | 44525,83 |
| Тариф 1 пол | руб/Гкал | 1913,64 | 2001,67 | 2032,28 | 2260,09 | 2215,56 | 2326,338 | 2442,6549 |
| Тариф 2 пол | руб/Гкал | 2001,67 | 2032,28 | 2260,09 | 2215,56 | 2326,338 | 2442,6549 | 2564,78765 |

## [ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ](file:///D:\\Source\\Ses\\Docs\\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx" \l "bookmark136)

## [Часть 1. РЕЕСТР СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark137) [ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark137) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ГРАНИЦАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark137) [ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark137)

В таблице представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в муниципальном образовании п. Кедровый.

**Таблица 15.1.1 – Реестр систем теплоснабжения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация |
| 1 | Котельная п. Кедровый | АО "КрасЭКо" |

## [Часть 2. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, СОДЕРЖАЩИЙ](file:///D:\\Source\\Ses\\Docs\\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx" \l "bookmark138) [ПЕРЕЧЕНЬ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЕДИНОЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark138) [ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark138)

На территории муниципального образования статус единой теплоснабжающей организации не присвоен.

## [Часть 3. ОСНОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ КРИТЕРИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark139) [ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ОПРЕДЕЛЕНА ЕДИНОЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark139) [ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark139)

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории муниципального образования организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 -10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Критерии соответствия ЕТО, установлены в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

− 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 деятельности единой теплоснабжающей организации;

− размер собственного капитала;

− способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса ЕТО 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 ЕТО 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 ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности 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 в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения и теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808 могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Обоснование решений о присвоении статуса ЕТО на территории п. Кедровый: АО «КрасЭКо» по критериям.

## [Часть 4. ЗАЯВКИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДАННЫЕ В РАМКАХ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark140) [РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ИХ НАЛИЧИИ), НА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark140) [ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark140)

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, заявки теплоснабжающих организаций, на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствуют.

## [Часть 5. ОПИСАНИЕ ГРАНИЦ ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark141) [ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark141)

Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций находятся в п. Кедровый.

## [ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\\Source\\Ses\\Docs\\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx" \l "bookmark142)

## [Часть 1.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark143) ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация источников тепловой энергии на территории муниципального образование не запланировано.

## [Часть 2.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark144) ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

В таблице 16.2.1 приведен перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.

**Таблица 16.2.1 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них**

| № | Наименование мероприятия/описание мероприятия | Стоимость работ, тыс. руб. | Источник финансирования |
| --- | --- | --- | --- |
| АО "КрасЭКо" | | | |
| *Рекомендуемые мероприятия* | | | |
| Котельная п. Кедровый | | | |
| 1 | Замена тепловой сети ТК-42 - Т-42А, D=159 мм, L=62 м | 1387,26 | БС, ВБ |
| 2 | Замена тепловой сети ТК-44 - ТК-45, D=89 мм, L=71 м | 1883,25 | БС, ВБ |
| 3 | Замена тепловой сети ТК-45 - ул. Кедровая 1 (Контора МУП ПЖРЭТ), D=45 мм, L=10 м | 100,68 | БС, ВБ |
| 4 | Замена тепловой сети ТК-45 - Т-45-А, D=45 мм, L=23 м | 651,66 | БС, ВБ |
| 5 | Замена тепловой сети Т-20-А - Т-20-Б, D=325 мм, L=24 м | 988,5 | БС, ВБ |
| 6 | Замена тепловой сети Т-20-Б - Т-20-В, D=325 мм, L=31 м | 1308,72 | БС, ВБ |
| 7 | Замена тепловой сети Т-20-В - ТК-21, D=325 мм, L=24 м | 1553,76 | БС, ВБ |
| 8 | Замена тепловой сети Т-38-Д - Т-38-Е, D=89 мм, L=28 м | 732,85 | БС, ВБ |
| 9 | Замена тепловой сети Т-38-Е - Т-38-Ж, D=89 мм, L=27 м | 724,63 | БС, ВБ |
| 10 | Замена тепловой сети Т-38-Ж - Т-38-З, D=76 мм, L=29 м | 768,61 | БС, ВБ |
| 11 | Замена тепловой сети Т-38-З - ул. Багирова, 1, D=57 мм, L=7 м | 206,49 | БС, ВБ |
| 12 | Замена тепловой сети Т-38-З - ул. Багирова 2, D=45 мм, L=41 м | 1172,88 | БС, ВБ |
| 13 | Замена тепловой сети ТК-40 - Т-40-А, D=89 мм, L=20 м | 525,66 | БС, ВБ |
| 14 | Замена тепловой сети ТК-39 - ТК-40, D=89 мм, L=45 м | 1190,14 | БС, ВБ |
| 15 | Замена тепловой сети ТК-39 - ТК-39-А, D=133 мм, L=3 м | 90,7 | БС, ВБ |
| 16 | Замена тепловой сети ТК-39-А - Т-39-Б, D=89 мм, L=65 м | 1151,48 | БС, ВБ |
| 17 | Замена тепловой сети Т-39-Б - Т-39-В, D=89 мм, L=39 м | 1042,04 | БС, ВБ |
| 18 | Замена тепловой сети ТК-42 - Т-42-А, D=57 мм, L=6 м | 92,5 | БС, ВБ |
| 19 | Замена тепловой сети ТК-21 - ТК-21А, D=89 мм, L=34 м | 911,95 | БС, ВБ |
| 20 | Замена тепловой сети ТК-28 - Т-28-А (бассейн), D=89 мм, L=45 м | 1199,42 | БС, ВБ |
| 21 | Замена тепловой сети ТК-28 - ул. Багирова 20(Спортзал), D=45 мм, L=41 м | 1174,87 | БС, ВБ |
| 22 | Замена тепловой сети ТК-21 - ТК-22, D=325 мм, L=13 м | 811,85 | БС, ВБ |
| 23 | Замена тепловой сети Т-25-В - Т-25-Г, D=108 мм, L=48 м | 1511,67 | БС, ВБ |
| 24 | Замена тепловой сети ТК-26 - Т-26-А, D=89 мм, L=5 м | 140,69 | БС, ВБ |
| 25 | Замена тепловой сети ТК-27 - Т-27-1, D=89 мм, L=104 м | 1857,19 | БС, ВБ |
| 26 | Замена тепловой сети Т-27-1 - ЦТП на ГВС ул. Кедровая, D=57 мм, L=4 м | 51,95 | БС, ВБ |
| 27 | Замена тепловой сети Т-27-3 - ул. Кедровая 2(ч/д), D=45 мм, L=17 м | 249,23 | БС, ВБ |
| 28 | Замена тепловой сети Т-27-1 - Т-27-3, D=89 мм, L=9 м | 160,35 | БС, ВБ |
| 29 | Замена тепловой сети Т-27-5 - ул. Кедровая 4(ч/д), D=45 мм, L=32 м | 457,91 | БС, ВБ |
| 30 | Замена тепловой сети Т-27-5 - Т-27-7, D=89 мм, L=32 м | 567,45 | БС, ВБ |
| 31 | Замена тепловой сети Т-27-7 - ул. Кедровая 6(ч/д), D=45 мм, L=30 м | 439,87 | БС, ВБ |
| 32 | Замена тепловой сети Т-27-7 - Т-27-9, D=89 мм, L=31 м | 552,67 | БС, ВБ |
| 33 | Замена тепловой сети Т-27-9 - ул. Кедровая 8(ч/д), D=45 мм, L=14 м | 204,35 | БС, ВБ |
| 34 | Замена тепловой сети Т-27-9 - Т-27-11, D=89 мм, L=16 м | 283,46 | БС, ВБ |
| 35 | Замена тепловой сети Т-27-11 - Т-27-13, D=89 мм, L=33 м | 593,82 | БС, ВБ |
| 36 | Замена тепловой сети Т-27-11 - ул. Кедровая 10(ч/д), D=45 мм, L=28 м | 403,93 | БС, ВБ |
| 37 | Замена тепловой сети Т-23Б - Т-23-В, D=89 мм, L=34 м | 611,46 | БС, ВБ |
| 38 | Замена тепловой сети Т-31-А - Т-31-Б, D=57 мм, L=16 м | 174,76 | БС, ВБ |
| 39 | Замена тепловой сети Т-31-Б - ул. Дзержинского 5/1 (Магазин ТАЙГА), D=57 мм, L=9 м | 123,82 | БС, ВБ |
| 40 | Замена тепловой сети Т-38-Ж - ул. Багирова 3, D=45 мм, L=7 м | 191,11 | БС, ВБ |
| 41 | Замена тепловой сети Т-38-Ж - ул. Багирова 4, D=45 мм, L=39 м | 1116,77 | БС, ВБ |
| 42 | Замена тепловой сети Т-38-Е - ул. Багирова 5, D=32 мм, L=10 м | 232,49 | БС, ВБ |
| 43 | Замена тепловой сети Т-38-Е - ул. Багирова 6, D=32 мм, L=29 м | 692,47 | БС, ВБ |
| 44 | Замена тепловой сети Т-38-Д - ТК-38-В-1, D=45 мм, L=32 м | 901,45 | БС, ВБ |
| 45 | Замена тепловой сети Т-38-Г - Т-38-Д, D=89 мм, L=11 м | 283,49 | БС, ВБ |
| 46 | Замена тепловой сети ТК-32 - ТК-33, D=133 мм, L=65 м | 2147,79 | БС, ВБ |
| 47 | Замена тепловой сети ТК-33 - ТК-34, D=133 мм, L=32 м | 1051,8 | БС, ВБ |
| 48 | Замена тепловой сети ТК-34 - Т-34-А, D=133 мм, L=22 м | 710,1 | БС, ВБ |
| 49 | Замена тепловой сети Т-34-А - ул. Гвардейская, 1 (Молодежный центр), D=76 мм, L=12 м | 324,3 | БС, ВБ |
| 50 | Замена тепловой сети Т-34-А - ТК-35, D=133 мм, L=43 м | 1431,75 | БС, ВБ |
| 51 | Замена тепловой сети ТК-35 - Т-35-А (ул.Гвардейская,3), D=108 мм, L=12 м | 390,2 | БС, ВБ |
| 52 | Замена тепловой сети Т-35-А - Т-35-Б, D=108 мм, L=1 м | 27,21 | БС, ВБ |
| 53 | Замена тепловой сети ТК-35 - ТК-36, D=108 мм, L=76 м | 2406,39 | БС, ВБ |
| 54 | Замена тепловой сети ТК-36 - Т-36-А, D=108 мм, L=7 м | 216,67 | БС, ВБ |
| 55 | Замена тепловой сети Т-36-А - Т-36-Б, D=108 мм, L=1 м | 42,2 | БС, ВБ |
| 56 | Замена тепловой сети Т-36-Б - Т-36-Г, D=57 мм, L=39 м | 564,55 | БС, ВБ |
| 57 | Замена тепловой сети Т-36-Г - ул. Гвардейская, 5 а (Милиция), D=57 мм, L=10 м | 137,39 | БС, ВБ |
| 58 | Замена тепловой сети Т-19-А-1 - ТК-34, D=159 мм, L=18 м | 689 | БС, ВБ |
| 59 | Замена тепловой сети Т-19-А - Т-19-Б, D=159 мм, L=24 м | 542,95 | БС, ВБ |
| 60 | Замена тепловой сети Т-19-Б - Т-19-В, D=159 мм, L=10 м | 357,83 | БС, ВБ |
| 61 | Замена тепловой сети Т-19-В - Т-19-Г, D=159 мм, L=3 м | 58,67 | БС, ВБ |
| 62 | Замена тепловой сети Т-19-Г - ул. Гвардейская, д 2 (Элеватор №1), D=89 мм, L=11 м | 191,71 | БС, ВБ |
| 63 | Замена тепловой сети Т-36-В - ул. Гвардейская 5 (Общежитие №2), D=108 мм, L=7 м | 120,66 | БС, ВБ |
| 64 | Замена тепловой сети Т-19-Е - Т-19-Ж, D=219 мм, L=29 м | 1380,6 | БС, ВБ |
| 65 | Замена тепловой сети Т-19-Ж - Т-19-З, D=219 мм, L=33 м | 967,01 | БС, ВБ |
| 66 | Замена тепловой сети Т-19-К - Т-19-Л, D=159 мм, L=24 м | 910,15 | БС, ВБ |
| 67 | Замена тепловой сети Т-19-Л - Т-19-М, D=159 мм, L=25 м | 557,67 | БС, ВБ |
| 68 | Замена тепловой сети Т-19-Н - Т-19-0, D=159 мм, L=3 м | 66,92 | БС, ВБ |
| 69 | Замена тепловой сети Т-19-О - Т-19-П, D=133 мм, L=33 м | 1102,59 | БС, ВБ |
| 70 | Замена тепловой сети Т-19-Т-5 - Т-19-Т-6 (на Администрацию), D=57 мм, L=31 м | 451,56 | БС, ВБ |
| 71 | Замена тепловой сети Т-19-Т-6 - ул. Гвардейская, 4а (Администрация ), D=57 мм, L=4 м | 57,15 | БС, ВБ |
| 72 | Замена тепловой сети Т-19-Ц - ул. Гвардейская, д 10 (Элеватор №1), D=108 мм, L=3 м | 56,63 | БС, ВБ |
| 73 | Замена тепловой сети ТК-19 - Т-19-А (перемычка), D=273 мм, L=42 м | 1533,34 | БС, ВБ |
| 74 | Замена тепловой сети ТК-16 - Т-16-А (ул.Жуковского,2 Дом культуры), D=57 мм, L=23 м | 645,11 | БС, ВБ |
| 75 | Замена тепловой сети ТК-24 - Т-24-А (на ж/д ул.Мира, 5), D=108 мм, L=4 м | 134,79 | БС, ВБ |
| 76 | Замена тепловой сети Т-24-А - Т-24-Б, D=133 мм, L=32 м | 629,72 | БС, ВБ |
| 77 | Замена тепловой сети Т-24-Б - Т-24-Б-1, D=89 мм, L=6 м | 109,39 | БС, ВБ |
| 78 | Замена тепловой сети Т-24-Б - Т-24-В, D=133 мм, L=6 м | 109,59 | БС, ВБ |
| 79 | Замена тепловой сети Т-24-Г - Т-24-Д (от ж/д ул.Мира,5 до ж/д ул.Мира,6), D=89 мм, L=31 м | 812,33 | БС, ВБ |
| 80 | Замена тепловой сети Т-24-Д - Т-24-Е, D=89 мм, L=55 м | 973,85 | БС, ВБ |
| 81 | Замена тепловой сети Т-2-В - ТК-3, D=45 мм, L=23 м | 651,09 | БС, ВБ |
| 82 | Замена тепловой сети ТК-3 - Т-3-А (на поликлинику пл.Ленина,1,стр,9), D=45 мм, L=71 м | 1025,35 | БС, ВБ |
| 83 | Замена тепловой сети Т-2-Е - ТК-5, D=219 мм, L=12 м | 569,77 | БС, ВБ |
| 84 | Замена тепловой сети ТК-5 - Т-5-Б, D=76 мм, L=22 м | 582,09 | БС, ВБ |
| 85 | Замена тепловой сети ТК-5 - ТК-6, D=219 мм, L=23 м | 1071,89 | БС, ВБ |
| 86 | Замена тепловой сети Т-6-В - пл. Ленина 1, стр.3 (Казарма кадетов №3) Ввод №2, D=89 мм, L=4 м | 113,66 | БС, ВБ |
| 87 | Замена тепловой сети Т-6-В - ТК-6А, D=89 мм, L=15 м | 389,21 | БС, ВБ |
| 88 | Замена тепловой сети ТК-6А - пл. Ленина 1 стр, D=89 мм, L=14 м | 366,16 | БС, ВБ |
| 89 | Замена тепловой сети ТК-8 - ТК-9, D=108 мм, L=24 м | 752,05 | БС, ВБ |
| 90 | Замена тепловой сети ТК-9 - пл. Ленина 1, стр.4 (Казарма кадетов №2) Ввод №1, D=45 мм, L=17 м | 486,18 | БС, ВБ |
| 91 | Замена тепловой сети ТК-9 - пл. Ленина 1, стр.6 (Кадеты красноярья), D=45 мм, L=6 м | 91,93 | БС, ВБ |
| 92 | Замена тепловой сети ТК-8А - ТК-8Б, D=219 мм, L=12 м | 554,53 | БС, ВБ |
| 93 | Замена тепловой сети ТК-8Б - пл. Ленина 1, стр.1 (Казарма кадетов №1) Ввод №1, D=219 мм, L=6 м | 307,28 | БС, ВБ |
| 94 | Замена тепловой сети ТК-12 - Т-12-А (на пл.Ленина,2, стр.1 учебный корпус кадетов), D=89 мм, L=47 м | 834,35 | БС, ВБ |
| 95 | Замена тепловой сети ТК-12 - ТК-13, D=219 мм, L=26 м | 1215,29 | БС, ВБ |
| 96 | Замена тепловой сети ТК-14 - Т-14-А (на ул.Павлова,3 поликлиника, D=108 мм, L=31 м | 967,15 | БС, ВБ |
| 97 | Замена тепловой сети ТК-14 - Т-14-Б, D=57 мм, L=37 м | 1041,86 | БС, ВБ |
| 98 | Замена тепловой сети Т-14-Б - ул. Павлова 3 (Гараж больницы), D=57 мм, L=13 м | 132,9 | БС, ВБ |
| 99 | Замена тепловой сети Т-6-Б - Т-6-В, D=108 мм, L=105 м | 1935,08 | БС, ВБ |
| 100 | Замена тепловой сети Т-6-В - ввод в казарму (пл.Ленина, 1, стр.3), D=89 мм, L=6 м | 170,1 | БС, ВБ |
| 101 | Замена тепловой сети ТК-13 - ТК-14, D=159 мм, L=133 м | 4988,19 | БС, ВБ |
| 102 | Замена тепловой сети ТК-38-В-1 - ул. Багирова 7, D=32 мм, L=6 м | 134,25 | БС, ВБ |
| 103 | Замена тепловой сети Т-27-3 - Т-27-5, D=89 мм, L=41 м | 731,54 | БС, ВБ |
| 104 | Замена тепловой сети ЦТП на ГВС ул. Кедровая - Т- 27-2, D=57 мм, L=3 м | 38,82 | БС, ВБ |
| 105 | Замена тепловой сети Т-27-2 - ул. Кедровая 3, D=32 мм, L=60 м | 779,29 | БС, ВБ |
| 106 | Замена тепловой сети Т-27-2 - Т-27-4, D=57 мм, L=9 м | 129,88 | БС, ВБ |
| 107 | Замена тепловой сети Т-27-4 - ул. Кедровая 2, D=32 мм, L=16 м | 212,49 | БС, ВБ |
| 108 | Замена тепловой сети Т-27-4 - Т-27-6, D=57 мм, L=41 м | 594,14 | БС, ВБ |
| 109 | Замена тепловой сети Т-27-6 - ул. Кедровая 4, D=32 мм, L=11 м | 141,05 | БС, ВБ |
| 110 | Замена тепловой сети Т-27-6 - Т-27-8, D=57 мм, L=32 м | 460,36 | БС, ВБ |
| 111 | Замена тепловой сети Т-27-8 - ул. Кедровая 6, D=32 мм, L=10 м | 129,1 | БС, ВБ |
| 112 | Замена тепловой сети Т-27-8 - Т-27-10, D=57 мм, L=31 м | 445,35 | БС, ВБ |
| 113 | Замена тепловой сети Т-27-10 - ул. Кедровая 8, D=32 мм, L=13 м | 171,31 | БС, ВБ |
| 114 | Замена тепловой сети Т-27-10 - Т-27-12, D=57 мм, L=16 м | 228,16 | БС, ВБ |
| 115 | Замена тепловой сети Т-27-12 - Т-27-14, D=57 мм, L=35 м | 510,29 | БС, ВБ |
| 116 | Замена тепловой сети Т-27-14 - Т-27-16, D=57 мм, L=18 м | 185,46 | БС, ВБ |
| 117 | Замена тепловой сети Т-27-16 - ул. Кедровая 9, D=32 мм, L=49 м | 642,27 | БС, ВБ |
| 118 | Замена тепловой сети Т-27-14 - ул. Кедровая 5, D=32 мм, L=35 м | 823,38 | БС, ВБ |
| 119 | Замена тепловой сети Т-27-12 - ул. Кедровая 10, D=32 мм, L=27 м | 348,99 | БС, ВБ |
| 120 | Замена тепловой сети ТК-21А - ТК-28, D=89 мм, L=65 м | 1732,76 | БС, ВБ |
| 121 | Замена тепловой сети Т-20-Б - Т-20-Б-1, D=133 мм, L=3 м | 63,98 | БС, ВБ |
| 122 | Замена тепловой сети Т-20-Б-3 - Т-20-Б-4, D=89 мм, L=25 м | 663,16 | БС, ВБ |
| 123 | Замена тепловой сети Т-20-Б-4 - Т-20-Б-5, D=89 мм, L=3 м | 60,93 | БС, ВБ |
| 124 | Замена тепловой сети Т-42-А - ул.Багирова 24 (Баня ), D=57 мм, L=23 м | 327,16 | БС, ВБ |
| 125 | Замена тепловой сети Т-42-В - ул. Жуковского 9, стр2, D=57 мм, L=13 м | 188,33 | БС, ВБ |
| 126 | Замена тепловой сети Т-42-В - ул. Жуковского 9, стр1, D=57 мм, L=6 м | 90,92 | БС, ВБ |
| 127 | Замена тепловой сети Т-42-Б - ТК-43, D=89 мм, L=54 м | 1442,37 | БС, ВБ |
| 128 | Замена тепловой сети ТК-43 - ТК-44, D=89 мм, L=114 м | 3031,27 | БС, ВБ |
| 129 | Замена тепловой сети Т-45-А - ул. Кедровая 1А (Мастерская МУП ПЖРЭТ), D=45 мм, L=5 м | 76,63 | БС, ВБ |
| 130 | Замена тепловой сети ТК-42 - ул. Жуковского 9 склад кадетов, D=57 мм, L=18 м | 500,99 | БС, ВБ |
| 131 | Замена тепловой сети Т-25-Д - ул. Мира 12(ж/д), D=89 мм, L=2 м | 35,63 | БС, ВБ |
| 132 | Замена тепловой сети Т-25-Д - ул. Мира 12, D=57 мм, L=2 м | 28,86 | БС, ВБ |
| 133 | Замена тепловой сети Т-26-А - Т-26-Б, D=89 мм, L=40 м | 712,66 | БС, ВБ |
| 134 | Замена тепловой сети Т-26-Б - ул. Мира 11 (ж/д), D=89 мм, L=2 м | 35,63 | БС, ВБ |
| 135 | Замена тепловой сети Т-26-Б - ул. Мира 11, D=57 мм, L=2 м | 28,86 | БС, ВБ |
| 136 | Замена тепловой сети Т-20-Б-1 - Т-20-Б-2, D=108 мм, L=2 м | 37,01 | БС, ВБ |
| 137 | Замена тепловой сети Т-20-Б-5 - ул. Жуковского 8(ж/д), D=89 мм, L=2 м | 35,63 | БС, ВБ |
| 138 | Замена тепловой сети Т-20-Б-5 - ул. Жуковского 8, D=57 мм, L=2 м | 28,86 | БС, ВБ |
| 139 | Замена тепловой сети Т-20-Б-1 - ул. Жуковского 6(ж/д), D=89 мм, L=2 м | 35,63 | БС, ВБ |
| 140 | Замена тепловой сети Т-20-Б-1 - ул. Жуковского 6, D=57 мм, L=2 м | 28,86 | БС, ВБ |
| 141 | Замена тепловой сети Т-25-Б - ул. Мира 9, D=57 мм, L=2 м | 28,86 | БС, ВБ |
| 142 | Замена тепловой сети Т-23-В - ул. Мира 7 (ж/д), D=89 мм, L=2 м | 35,63 | БС, ВБ |
| 143 | Замена тепловой сети Т-30-Ж - ул. Дзержинского 7., D=89 мм, L=3 м | 53,45 | БС, ВБ |
| 144 | Замена тепловой сети Т-30-Ж - ул. Дзержинского 7, D=108 мм, L=3 м | 63,48 | БС, ВБ |
| 145 | Замена тепловой сети Т-38-Б - ул. Дзержинского, 8, D=57 мм, L=2 м | 28,86 | БС, ВБ |
| 146 | Замена тепловой сети Т-38-Б - Т-38-В, D=89 мм, L=22 м | 391,96 | БС, ВБ |
| 147 | Замена тепловой сети Т-38-В - ул. Дзержинского, 8 (Элеватор №1), D=76 мм, L=3 м | 53,45 | БС, ВБ |
| 148 | Замена тепловой сети Т-38-В - ул. Дзержинского, 8 (Элеватор №2), D=76 мм, L=42 м | 748,29 | БС, ВБ |
| 149 | Замена тепловой сети Т-35-Б - ул. Гвардейская, д 3 (Элеватор №1), D=89 мм, L=3 м | 53,45 | БС, ВБ |
| 150 | Замена тепловой сети Т-35-Б - Т-35-В, D=89 мм, L=47 м | 841,83 | БС, ВБ |
| 151 | Замена тепловой сети Т-35-В - ул. Гвардейская, д 3 (Элеватор №2), D=89 мм, L=4 м | 68,59 | БС, ВБ |
| 152 | Замена тепловой сети Т-35-В - Т-35-Г, D=45 мм, L=55 м | 793,72 | БС, ВБ |
| 153 | Замена тепловой сети Т-35-Г - Т-35-Д, D=45 мм, L=1 м | 7,22 | БС, ВБ |
| 154 | Замена тепловой сети Т-35-Д - Т-35-Е, D=76 мм, L=1 м | 8,91 | БС, ВБ |
| 155 | Замена тепловой сети Т-35-Е - ул. Гвардейская, д.3 (Элеватор №3), D=89 мм, L=1 м | 8,91 | БС, ВБ |
| 156 | Замена тепловой сети Т-19-Г - ул. Гвардейская, д 2, D=89 мм, L=6 м | 106,9 | БС, ВБ |
| 157 | Замена тепловой сети Т-19-Г - Т-19-Д, D=159 мм, L=14 м | 319,88 | БС, ВБ |
| 158 | Замена тепловой сети Т-19-Д -, D=159 мм, L=3 м | 66,92 | БС, ВБ |
| 159 | Замена тепловой сети Т-19-Д - ул. Гвардейская, д 2 (Элеватор №2), D=76 мм, L=15 м | 267,25 | БС, ВБ |
| 160 | Замена тепловой сети - Т-19-Е, D=219 мм, L=5 м | 146,52 | БС, ВБ |
| 161 | Замена тепловой сети Т-19-З - Т-19-И, D=219 мм, L=22 м | 639,4 | БС, ВБ |
| 162 | Замена тепловой сети Т-19-И -, D=219 мм, L=8 м | 234,43 | БС, ВБ |
| 163 | Замена тепловой сети Т-19-З - ул. Гвардейская, д 4 (Элеватор №1), D=89 мм, L=2 м | 35,63 | БС, ВБ |
| 164 | Замена тепловой сети Т-19-З - ул. Гвардейская, д 4, D=89 мм, L=5 м | 93,54 | БС, ВБ |
| 165 | Замена тепловой сети Т-19-И - ул. Гвардейская, д.4 (Элеватор №2), D=76 мм, L=33 м | 592,58 | БС, ВБ |
| 166 | Замена тепловой сети - Т-19-К, D=159 мм, L=5 м | 111,53 | БС, ВБ |
| 167 | Замена тепловой сети Т-19-Н - ул. Гвардейская, д.6 (Элеватор №2), D=89 мм, L=28 м | 490,13 | БС, ВБ |
| 168 | Замена тепловой сети Т-19-М - Т-19-Н, D=159 мм, L=29 м | 636,64 | БС, ВБ |
| 169 | Замена тепловой сети Т-19-М - ул. Гвардейская, д 6, D=57 мм, L=3 м | 43,29 | БС, ВБ |
| 170 | Замена тепловой сети Т-19-М - Т-19-М-1, D=76 мм, L=5 м | 89,08 | БС, ВБ |
| 171 | Замена тепловой сети Т-19-М-1 - ул. Гвардейская, д.6 (Элеватор №1), D=89 мм, L=1 м | 8,91 | БС, ВБ |
| 172 | Замена тепловой сети - Т-19-О, D=133 мм, L=3 м | 68,52 | БС, ВБ |
| 173 | Замена тепловой сети Т-19-П - Т-19-Р, D=133 мм, L=17 м | 331,55 | БС, ВБ |
| 174 | Замена тепловой сети Т-19-Р - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №1), D=89 мм, L=3 м | 53,45 | БС, ВБ |
| 175 | Замена тепловой сети Т-19-Р - ул. Гвардейская, д 8, D=89 мм, L=1 м | 8,91 | БС, ВБ |
| 176 | Замена тепловой сети Т-19-Р - Т-19-С, D=133 мм, L=16 м | 314,76 | БС, ВБ |
| 177 | Замена тепловой сети Т-19-С - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №2), D=57 мм, L=2 м | 34,78 | БС, ВБ |
| 178 | Замена тепловой сети Т-19-С - Т-19-Т, D=133 мм, L=6 м | 114,14 | БС, ВБ |
| 179 | Замена тепловой сети Т-19-Т - Т-19-Т-1, D=108 мм, L=30 м | 561,31 | БС, ВБ |
| 180 | Замена тепловой сети Т-19-Т -, D=159 мм, L=1 м | 22,31 | БС, ВБ |
| 181 | Замена тепловой сети - Т-19-У, D=133 мм, L=28 м | 559,62 | БС, ВБ |
| 182 | Замена тепловой сети Т-19-Т-1 - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №3), D=57 мм, L=3 м | 46,76 | БС, ВБ |
| 183 | Замена тепловой сети Т-19-Т-1 - Т-19-Т-2, D=76 мм, L=28 м | 493,87 | БС, ВБ |
| 184 | Замена тепловой сети Т-19-Т-2 - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №4), D=57 мм, L=2 м | 31,75 | БС, ВБ |
| 185 | Замена тепловой сети Т-19-Т-2 - Т-19-Т-3, D=76 мм, L=7 м | 126,68 | БС, ВБ |
| 186 | Замена тепловой сети Т-19-Т-3 - Т-19-Т-5, D=57 мм, L=54 м | 784,49 | БС, ВБ |
| 187 | Замена тепловой сети Т-19-Т-3 - Т-19-Т-4, D=76 мм, L=17 м | 305,02 | БС, ВБ |
| 188 | Замена тепловой сети Т-19-Т-4 - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №5), D=57 мм, L=3 м | 43,73 | БС, ВБ |
| 189 | Замена тепловой сети Т-19-Т-4 - ул. Гвардейская, д.8 (Элеватор №6), D=57 мм, L=28 м | 398,74 | БС, ВБ |
| 190 | Замена тепловой сети Т-24-Е - ул. Мира 6(ж/д), D=89 мм, L=2 м | 37,06 | БС, ВБ |
| 191 | Замена тепловой сети Т-24-Е - ул. Мира 6, D=45 мм, L=2 м | 33,19 | БС, ВБ |
| 192 | Замена тепловой сети Т-24-Б-1 - ул. Мира 5(ж/д), D=89 мм, L=4 м | 67,88 | БС, ВБ |
| 193 | Замена тепловой сети Т-24-В - Т-24-Г, D=89 мм, L=48 м | 846,82 | БС, ВБ |
| 194 | Замена тепловой сети Т-40-Б - ул. Багирова, 12 (Начальная школа), D=89 мм, L=5 м | 88,73 | БС, ВБ |
| 195 | Замена тепловой сети Т-40-Б - ул. Багирова, 12, D=45 мм, L=1 м | 19,05 | БС, ВБ |
| 196 | Замена тепловой сети Т-39-Г - ул. Багирова, 14 (Детский сад), D=108 мм, L=3 м | 52,19 | БС, ВБ |
| 197 | Замена тепловой сети Т-39-Г - ул. Багирова, 14, D=57 мм, L=2 м | 32,9 | БС, ВБ |
| 198 | Замена тепловой сети Т-39-В - Т-39-Г, D=89 мм, L=32 м | 569,59 | БС, ВБ |
| 199 | Замена тепловой сети Т-28-Б -, D=45 мм, L=1 м | 14,43 | БС, ВБ |
| 200 | Замена тепловой сети Т-36-Б - Т-36-В, D=108 мм, L=16 м | 302,4 | БС, ВБ |
| 201 | Замена тепловой сети Т-36-В - ул. Гвардейская, 5, D=57 мм, L=5 м | 66,24 | БС, ВБ |
| 202 | Замена тепловой сети Т-40-А - Т-40-Б, D=89 мм, L=2 м | 40,62 | БС, ВБ |
| 203 | Замена тепловой сети Т-19-А - Т-19-А-1, D=159 мм, L=56 м | 1247,62 | БС, ВБ |
| 204 | Замена тепловой сети Т-31-А - ТК-32, D=219 мм, L=61 м | 2887,92 | БС, ВБ |
| 205 | Замена тепловой сети Т-14-А - Больница (ул. Павлова, 3), D=108 мм, L=1 м | 18,51 | БС, ВБ |
| 206 | Замена тепловой сети Т-14-А - ул. Павлова 3, D=45 мм, L=3 м | 43,29 | БС, ВБ |
| 207 | Замена тепловой сети Т-16-А - ул. Жуковского 2 (Дом культуры), D=57 мм, L=2 м | 28,86 | БС, ВБ |
| 208 | Замена тепловой сети Т-3-А - пл. Ленина 1, стр.9 (Поликлиника кадетов), D=45 мм, L=1 м | 7,22 | БС, ВБ |
| 209 | Замена тепловой сети Т-5-Б - пл. Ленина 2, стр.7 (Дом быта кадетов прачка), D=57 мм, L=1 м | 7,22 | БС, ВБ |
| 210 | Замена тепловой сети Т-5-Б - пл. Ленина 2, стр.7 (Дом быта кадетов прачка, D=57 мм, L=3 м | 43,29 | БС, ВБ |
| 211 | Замена тепловой сети Т-35-Б - ул. Гвардейская, д 3, D=108 мм, L=0 м | 1,85 | БС, ВБ |
| 212 | Замена тепловой сети Т-3-А - пл. Ленина 1, стр.9 (Поликлиника кадетов), D=57 мм, L=0 м | 1,44 | БС, ВБ |
| 213 | Замена тепловой сети Т-23-В - ул. Мира 7, D=57 мм, L=0 м | 1,44 | БС, ВБ |
| 214 | Замена тепловой сети Т-24-Б-1 - ул. Мира 5, D=57 мм, L=0 м | 1,44 | БС, ВБ |
| Итого | | 105351,07 |  |
| Всего по МО | | 105351,07 |  |

\*БС - бюджетные средства, АС - амортизационные средства, ИС – инвестиционные средства, ВБ – внебюджетные средства.

## [Часть 3. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕХОД ОТ ОТКРЫТЫХ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark145) [СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) НА ЗАКРЫТЫЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark145) [СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark145)

На территории п. Кедровый закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

## ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Перечень замечаний и предложений были направлены в формате предоставленных исходных данных.

## [ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark147) [(ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark147)

В ходе проведения актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования п. Кедровый Красноярского края было откорректировано согласно постановлению Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" и предоставленным данным ресурсоснабжающих организаций и администрации МО п. Кедровый.