



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА
(актуализация на 2027 год)**

**Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения
поселения, городского округа, города федерального
значения»**

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год)	04401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые сети»	04401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые нагрузки потребителей города»	04401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	04401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	04401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	04401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	04401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Графическая часть»	04401.ОМ-ПСТ.003.001
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	04401.ОМ-ПСТ.004.000

Наименование документа	Шифр
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	04401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	04401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	04401.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	04401.ОМ-ПСТ.007.000
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	04401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	04401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.011.000
Приложение 1 «Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии, с моделированием режимов работы таких систем»	04401.ОМ-ПСТ.011.001
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	04401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	04401.ОМ-ПСТ.013.000

Наименование документа	Шифр
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	04401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	04401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	04401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	8
Перечень рисунков.....	10
1 Общая часть	11
2 Описание вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	12
2.1 Реализация Комплексного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске.....	13
2.2 Дополнительный перечень малоэффективных угольных котельных ...	15
2.3 Развитие Красноярских ТЭЦ	39
2.3.1 Решения по строительству, реконструкции и (или) модернизации генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в договорах поставки мощности (ДПМ).	39
2.3.2 Мероприятия по развитию ТЭЦ-1	43
2.3.3 Мероприятия по развитию ТЭЦ-2.....	44
2.3.4 Мероприятия по развитию ТЭЦ-3.....	44
2.4 Развитие систем теплоснабжения котельных.....	45
2.4.1 Переключение зон действия котельных на другие источники	46
2.4.2 Развитие котельной ТЭЦ-3.....	46
2.4.3 Развитие котельных ООО «КрасТЭК»	47
2.4.4 Развитие котельной АО «КрЭВРЗ»	48
2.5 Развитие систем теплоснабжения в зонах с возможностью альтернативного обеспечения теплоснабжением	48
2.5.1 Территории перспективной застройки на северо-западе города (Бугач, Мариинский)	48
2.5.2 Варианты обеспечения теплоснабжением микрорайона Солнечный	49
3 Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития	

систем теплоснабжения города.....	51
3.1 Технико-экономическое сравнение вариантов развития систем теплоснабжения от котельных города.....	51
3.2 Технико-экономическое сравнение дополнительных вариантов развития систем теплоснабжения от котельных в п. Удачный (котельная №7 ООО «КрасТЭК», котельная п. Удачный ("Озеро Учум") АО «КрасЭКО», котельная ООО УК «Сосны» («Санаторий «Енисей»)).....	53
4 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения города на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей и индикаторов развития систем теплоснабжения города	57
5 План инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края	58
6 Мероприятия, реализуемые за рамками действующего соглашения об исполнении схемы теплоснабжения и концессионного соглашения в городском округе город Красноярск Красноярского края	62
7 Мероприятия, реализуемые в рамках утвержденной региональной программы Красноярского края "Модернизация систем коммунальной инфраструктуры Красноярского края на период 2023–2027 годов".....	66
8 Мероприятия АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" в соответствии с заключенным концессионным соглашением от 06.08.2024 № 33 в целях улучшения работы системы теплоснабжения.....	68
9 Сведения в отношении мероприятий, выполняемых по договорам с ППК "Фонд развития территорий"	79
10 Мероприятия, способствующие снижению выбросов загрязняющих на источниках тепловой энергии прочих крупных загрязнителей (котлы и печи частного жилищного фонда, промышленность)	84
11 Решения по строительству генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в утвержденных схемах и программах развития электроэнергетики.....	88
11.1 Решения о выводе оборудования на ТЭЦ-1	90
11.2 Решения о строительстве генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 после 2030-го года	

12	Решения о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике	100
13	Снижение уровня износа тепловых сетей	101
14	Описание изменений в мастер-плане развития систем теплоснабжения города за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	102

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – План реализации мероприятий по закрытию котельных города с переводом нагрузок на Красноярские ТЭЦ.....	14
Таблица 2.2 – Дополнительный перечень малоэффективных угольных котельных, подготовленный Министерством экологии и рационального природопользования Красноярского края	16
Таблица 2.3 – Основные параметры проектов модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске	40
Таблица 2.4 – Перечень мероприятий, предусмотренных программой модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске	40
Таблица 2.5 – Варианты баланса тепловой мощности объединенной системы централизованного теплоснабжения ТЭЦ-3 – РТК – Котельная ТЭЦ-3 на 2042 год ...	50
Таблица 5.1 – План инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края, млн руб.	59
Таблица 5.2 – Мероприятия в отношении теплосетевых объектов в случае заключения концессионного соглашения в п. Березовка.....	62
Таблица 6.1 - Затраты на реализацию мероприятий на источниках комбинированной выработки АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» в городском округе г. Красноярск	63
Таблица 6.2 - Затраты на реализацию мероприятий на источниках тепловой энергии (котельных) ООО «КрасТЭК».....	63
Таблица 6.3 - Мероприятия на тепловых сетях филиала «Красноярская теплосеть» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	64
Таблица 6.4 - Мероприятия на тепловых сетях ООО «КрасТЭК»	64
Таблица 6.5 - Затраты на реализацию мероприятий на тепловых сетях филиала «Красноярская Теплосеть» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» и ООО «КрасТЭК».	65
Таблица 8.1 - Мероприятия заключенного концессионного соглашения	69
Таблица 9.1 - Сведения в отношении мероприятий, выполняемых по договорам с ППК "Фонд развития территорий"	79

Таблица 11.1 - Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в г. Красноярске	89
Таблица 11.2 - Альтернативный график ввода/вывода основного оборудования	91
Таблица 11.3 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки ТЭЦ-1 при альтернативном сценарии развития источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, Гкал/ч	94
Таблица 11.4 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки ТЭЦ-2 при альтернативном сценарии, Гкал/ч	95
Таблица 11.5 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки ТЭЦ-3 при альтернативном сценарии, Гкал/ч	97

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 3.1 – Системы теплоснабжения п. Удачный.....	54
--	----

1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Глава 5 разработана в соответствии с пп. 59 и 60 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г.

2 ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Разработка сценариев развития систем теплоснабжения города и выбор рекомендованного варианта основывались на общих принципах организации отношений в сфере теплоснабжения, установленных Статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» с учетом обязательных критериев принятия решений в отношении развития системы теплоснабжения, установленных частью 8 Статьи 23 указанного Закона.

С учетом сложившейся ситуации с состоянием загрязнения атмосферного воздуха в г. Красноярске при выборе вариантов развития систем теплоснабжения учитывалась необходимость обеспечения экологической безопасности теплоснабжения и снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Не рассматривались варианты строительства новых котельных, приоритет при подключении нагрузки отдавался ТЭЦ (как источникам с более высокими дымовыми трубами и более эффективными системами золоулавливания).

Структура рассмотренных при разработке схемы теплоснабжения систем теплоснабжения в границах города Красноярска включает в себя:

1. Предложения по развитию источников теплоснабжения;
2. Предложения по развитию перспективных площадок теплоснабжения;
3. Предложения по развитию системы теплоснабжения с перераспределением нагрузок и переключением источников.

Ключевыми предпосылками при формировании вариантов развития систем теплоснабжения города являлись:

- Утвержденный Комплексный план мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске (утвержден Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации Абрамченко В.В. от 20.09.2023 №9661-П11-ВА) (далее – «Комплексный план...»)

- Утвержденная программа модернизации генерирующих объектов на период 2022-2024 гг. (Распоряжение Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г.).
- Решение Красноярского городского Совета депутатов от 24.08.2022 N В-269 "О внесении изменений в Решение Красноярского городского Совета депутатов от 13.03.2015 N 7-107 «О Генеральном плане городского округа город Красноярск и о признании утратившими силу отдельных Решений Красноярского городского Совета».

2.1 Реализация Комплексного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске

Согласно требованиям Указа Президента РФ от 07.05.2018 № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» - *«Правительству РФ поручено уменьшить не менее, чем на 20% совокупного объема выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске...»*.

В целях исполнения положений указа разработан и утвержден «Комплексный план мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске». В состав данного плана входят следующие направления развития систем теплоснабжения г. Красноярска, направленные на улучшение экологической ситуации:

- модернизация АО «Красноярская ТЭЦ-1»;
- создание новых генерирующих мощностей на Красноярской ТЭЦ-3;
- замещение 35 малоэффективных угольных котельных.

При разработке схемы теплоснабжения до 2042 года полностью учтены решения, утвержденные в составе «Комплексного плана...».

При актуализации схемы теплоснабжения на 2027 год зафиксировано исполнение плана реализации мероприятий по закрытию 35 котельных города с переводом нагрузок на Красноярские ТЭЦ.

Таблица 2.1 – План реализации мероприятий по закрытию котельных города с переводом нагрузок на Красноярские ТЭЦ

№пп	Наименование котельной	Адрес	Реализация комплексного плана в соответствии со схемой теплоснабжения до 2042 года	
			Нагрузка, Гкал/ч	Срок замещения
1	ООО "КрасКом" №1	ул. Джамбульская, 8г	Реализовано	
2	ООО "КрасКом" №2	пр. Metallургов, 3а	Реализовано	
3	ОАО "РЖД"	ул. Советская, 1	Реализовано	
4	ООО "Энергоцентр"	ул. Вавилова, 1	Реализовано	
5	Котельная ЛОС	ул. Пограничников, 7д	Реализовано	
6	ООО "Шиноремонтный завод"	ул. Маерчака, стр. 50	Реализовано	
7	Котельная ООО «Краслесмаш»	ул. Красной звезды	Реализовано	
8	ООО "КраМЗЭнерго"	ул. Пограничников, 19	Реализовано (закрытие/ликвидация)	
9	ООО "КрасТЭК" №1	ул. Телевизорная, 1, стр. 34	Реализовано	
10	ООО "КрасТЭК" №2	ул. Новая Заря, 41	Реализовано	
11	ООО "КрасКом"	ул. Диксона, 1	Реализовано	
12	ООО "КрасКом"	пер. Косой, 2	Реализовано	
13	ООО "КрасКом"	ул. Степана Разина, 39	Реализовано	
14	ООО "КрасКом"	ул. 4-я Продольная, 19	Реализовано	
15	ООО "КрасКом"	ул. Гагарина, 94	Реализовано	
16	ООО "КрасКом"	ул. Гагарина, 48	Реализовано	
17	Котельная №14	Калинина, 77 стр.9	Реализовано	
18	ООО "КрасКом"	пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30	Реализовано	
19	Котельная КП "Английский парк"	пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30и	Реализовано	
20	Котельные промышленных предприятий	ул. Спандаряна - ул.Шахтеров - ул.Дудинская	Реализовано	
21			Реализовано	
22			Реализовано	
23			Реализовано	
24			Реализовано	
25			Реализовано	
26			Реализовано	
27			Реализовано	
28			Реализовано	
29			Реализовано	
30			Реализовано	
31			Реализовано	
32	ООО "КрасТЭК" №4	ул. Калинина, 53а	Реализовано	
33	ООО "КрасТЭК" №5	ул. Тотмина, 24г	Реализовано	
34	ООО "КрасТЭК" №10	ул. Маерчака, 65	Реализовано	
35	ООО "КрасТЭК" №12	ул. Норильская, 31 стр.3	Реализовано	

2.2 Дополнительный перечень малоэффективных угольных котельных

Министерством экологии и рационального природопользования Красноярского края в 2022 году сформирован дополнительный перечень малоэффективных угольных котельных, функционирующих на территории города Красноярска, для формирования предварительной оценки целесообразности переключения потребителей котельных на теплоснабжение от ТЭЦ. Данные котельные не осуществляют теплоснабжение потребителей коммунально-бытового сектора города, но при этом являются источниками выбросов загрязняющих веществ.

В соответствии с полученной информацией по данным источникам был сформирован перечень котельных, наиболее вероятных к замещению, а также предварительный перечень мероприятий по переключению их потребителей при условии выделения бюджетного финансирования (раздел II. приведенной ниже таблицы ниже). Данные мероприятия могут быть включены в реестр мероприятий схемы теплоснабжения при выполнении ежегодной актуализации в случае определения и утверждения схемы финансирования (в качестве возможных вариантов рассматривалось заключение концессионных соглашений или привлечение бюджетного финансирования).

В соответствии с письмом Министерства промышленности и торговли Красноярского края №78-1001 от 26.03.2024 при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения был рассмотрен вопрос о возможности замещения дополнительного перечня неэффективных котельных, включенных в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, на централизованное теплоснабжение от ТЭЦ. Данные мероприятия могут быть также включены в реестр мероприятий схемы теплоснабжения при выполнении ежегодной актуализации в случае определения и утверждения схемы финансирования (в качестве возможных вариантов рассматривалось заключение концессионных соглашений или привлечение бюджетного финансирования).

Указанный перечень котельных представлен в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Дополнительный перечень малоэффективных угольных котельных, подготовленный Министерством экологии и рационального природопользования Красноярского края

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
I. Дополнительный перечень малоэффективных угольных котельных, подготовленный в 2022 году Министерством экологии и рационального природопользования Красноярского края. Данные котельные не осуществляют теплоснабжение потребителей коммунально-бытового сектора города, но при этом являются источниками выбросов загрязняющих веществ.									
1	Общество с ограниченной ответственностью ПСК «ЕНИСЕЙЛЕССТРОЙ»	246020 8160	660075, край Красноярский, г. Красноярск, ул. Маерчака, дом 67, корпус А, строение 1	326,3	0,12	Строительство т/сети от ТК10.01 до стены здания	160	50	9173
						Монтаж ИТП	1	40	1405
2	Потребительское общество «Северная оптово-торговая база»	246500 7066	660020, г. Красноярск, ул. Спандаряна, 5	104,9		Замещение в 2021 году			
3	ООО ФИРМА «ИНФОРМАЦИОННЫ Е ТЕХНОЛОГИИ-ВОСТОК»	246307 1517	660118, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Полигонная, д. 8, стр. 7, пом. 5 комн. 38	82,3	0,45	Строительство т/сети от ТКнов.	27	70	1673
						Строительство ТК	1	40	1372
						Монтаж ИТП	1	40	1405
4	Потребительское общество «Северная оптово-торговая база»	246500 7066	660118, г. Красноярск, ул. Северное шоссе, 7а	77,2	0,65	Новое строительство от ТК21010404 до ул. Северное шоссе, 7А подземно, 2Ду = 70 мм, L=70 м	70	70	4338
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
5	Федеральное Государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищнокоммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	772931 4745	660005, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Маршала Малиновского	55,3	0,4876	Реконструкция от ТКП470716 до ТКП470718 подземно, с 2Ду125 на 2Ду150, L= 64 м	64	150	6758
						Строительство ТК	1	40	1372
						Новое строительство от ТКнов. до ТК68 (сущ.) подземно, 2Ду = 80 мм, L=196 м	196	80	12465
						Реконструкция ТК68	1	40	1372
						Новое строительство от ТК68 до ул. Малиновского, 30ж подземно, 2Ду = 70 мм, L=160 м	160	70	9915
						Монтаж ИТП	1	40	1405
6	ООО Торговостроительная компания «БАЗИС»	246524 3521	660118, г. Красноярск, ул. Северное шоссе, зд.	50,1	0,258	Новое строительство от УТ1 до УТ2 подземно, 2Ду = 125 мм, L = 23 м;	23	125	1841
						Новое строительство от УТ2 до ул. Северное шоссе, 17к подземно, 2Ду = 70 мм, L = 14 м;	14	70	868
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»**

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
			17, строение К						
7	Краевое государственное бюджетное учреждение «СанАвтоТранс»	245100 0952	г. Красноярск, ул. Шахтеров, 39	44,6	0,47	Реконструкция от ТК2307 до ТК230703 подземно, 2Ду = 200 мм, L = 525 м;	525	200	60012
						Прокол под дорогой;			500
						Новое строительство от УТ2 до Шахтёров, 39 подземно, 2Ду = 70 мм, L = 34 м;	34	70	2107
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372
8	Общество с ограниченной ответственностью «СИБМЭИД»	246618 4124	660118, г. Красноярск, ул. Северное шоссе, 17	42,2	3,4	Реконструкция от НО100 до ТКР8901А подземно, 2Ду= 250 мм. L = 287 м;	287	250	45639
						Новое строительство от ТКР8901А до УТ1 подземно, 2Ду= 200 мм. L = 112 м;	112	200	9915
						Новое строительство от УТ1 до УТ2 подземно, 2Ду= 50 мм. L = 17 м;	17	50	975
						Новое строительство от УТ2 до Северное шоссе, 17/1 подземно, 2Ду= 50 мм. L = 11 м;	11	50	631
						Новое строительство от УТ2 до Северное шоссе, 17/1 подземно, 2Ду= 50 мм. L = 11 м;	11	50	631
						Новое строительство от УТ1 до УТ3 подземно, 2Ду= 200 мм. L = 160 м;	160	200	14164
						Новое строительство от УТ3 до Северное шоссе, 17 подземно, 2Ду= 125 мм. L = 26 м;	26	125	2081
						Новое строительство от УТ3 до УТ4 подземно, 2Ду= 100 мм. L = 206 м;	206	100	13629
						Новое строительство от УТ4 до Северное шоссе, 17л подземно, 2Ду= 50 мм. L = 125 м;	125	50	7166
						Новое строительство от УТ4 до УТ5 подземно, 2Ду= 100 мм. L = 35 м;	35	100	2316
						Новое строительство от УТ5 до Северное шоссе, 15г/4 подземно, 2Ду= 70 мм. L = 50 м;	50	50	2866
						Новое строительство от УТ5 до УТ6 подземно, 2Ду= 80 мм. L = 55 м;	55	80	3498
						Новое строительство от УТ6 до Северное шоссе, 15г/5 подземно, 2Ду= 50 мм. L = 56 м;	56	50	3210
						Новое строительство от УТ6 до Северное шоссе, 15г/6 подземно, 2Ду= 70 мм. L = 172 м;	172	70	10659
						Монтаж ИТП	1	40	1405
						Строительство ТК	1	40	1372
9	Акционерное общество «Сибагропромстрой»	246505 0449	660131, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Ястынская, 476	33,9	0,523	Строительство т/сети 2Ду = 80 мм, L = 161 м подземно	161	80	10239
						Строительство ТК	1	40	1372
						Монтаж ИТП.	1	40	1405

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»**

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
10	Общество с ограниченной ответственностью «КГАТП-Автомобилист»	2465064699	г. Красноярск, ул. Дудинская, 5	31,3					
11	Общество с ограниченной ответственностью «Интра-Красноярск»	2466056838	660118, Россия, г. Красноярск, Северное шоссе, 31Д,	28,1	0,34	Новое строительство от УТ6 до Северное шоссе, 31д подземно, 2Ду = 70 мм, L = 250 м.	250	70	15493
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372
12	Общество с ограниченной ответственностью «Строительная компания «Сибирь»	2463209356	660131, г. Красноярск, ул. Гайдашовка, зд. 8	26,8	0,294	Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети 2Ду = 50 мм, L = 8 м подземно	8	50	459
						Монтаж ИТП	1	40	1405
13	Индивидуальный предприниматель	2540076993 11	660131, Красноярский край, г. Красноярск, Северная обьездная дорога, Советский район (24:50:04000 51:98)	20,5	0,415	Строительство ТКнов1	1	40	1372
						Новое строительство от ТКнов1 до стена здания подземно, 2Ду = 80 мм, L = 295 м;	295	80	18761
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
14	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирь Аренда Сервис»	2465211270	ул. Полигонная 11 "Д"	20,4	0,720	Строительство т/сети	72	80	4579
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
15	Общество с ограниченной ответственной «Эджин»	2411016561	660048, г. Красноярск, ул. 2-я Брянская, 53Ж	19,9	0,259	Строительство т/сети, 2Ду = 100, L= 300 м;	300	100	19848
						Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети, 2Ду = 70, L = 40м	40	70	2479
						Строительство ИТП	1	40	1405
16	Закрытое акционерное общество «ВИА»	2466072438	660118, г. Красноярск, ул. Северное шоссе, 31	19,4	1,451	Новое строительство от УТ1 до УТ2 подземно, 2Ду= 200 мм. L = 105 м;	105	200	9295
						Новое строительство от УТ2 до УТ3 подземно, 2Ду= 150 мм. L = 31 м;	31	150	2543
						Новое строительство от УТ3 до Северное шоссе, 31и подземно, 2Ду= 50 мм. L = 63 м;	63	50	3612
						Новое строительство от УТ3 до УТ4 подземно, 2Ду= 150 мм. L = 77 м;	77	150	6317
						Новое строительство от УТ4 до Северное шоссе, 31в подземно, 2Ду= 125 мм. L = 14 м;	14	125	1121
						Новое строительство от УТ4 до УТ5 подземно, 2Ду= 100 мм. L = 56 м;	56	100	3705
						Новое строительство от УТ5 до Северное шоссе, 31г/1 подземно, 2Ду= 100 мм. L = 13 м;	13	100	860

04401.ОМ-ПСТ.005.000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбро сов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Дли на, м	Диам етр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
						Новое строительство от УТ5 до Северное шоссе, 31а подземно, 2Ду= 80 мм. L = 76 м;	76	80	4833
						Новое строительство от УТ2 до УТ6 подземно, 2Ду= 125 мм. L = 215 м;	215	125	17211
						Новое строительство от УТ5 до Северное шоссе, 31 подземно, 2Ду= 125 мм. L = 92 м;	92	125	7365
						Монтаж ИТП	5	40	7026
						Строительство ТК	5	40	6858
17	Общество с ограниченной ответственностью «Тарко»	246617 2898	г. Красноярск, ул. Северное шоссе, 35 Г,	16,3	0,887	Новое строительство от УТ1 до УТ7 подземно, 2Ду= 150 мм. L = 140 м;	140	150	11485
						Новое строительство от УТ7 до Северное шоссе, 35 подземно, 2Ду= 50 мм. L = 35 м;	35	50	2007
						Новое строительство от УТ7 до УТ8 подземно, 2Ду= 150 мм. L = 47 м;	47	150	3856
						Новое строительство от УТ8 до Северное шоссе, 33 подземно, 2Ду= 50 мм. L = 20 м;	20	50	1147
						Новое строительство от УТ8 до УТ9 подземно, 2Ду= 150 мм. L = 131 м;	131	150	10747
						Новое строительство от УТ9 до УТ10 подземно, 2Ду= 100 мм. L = 60 м;	60	100	3970
						Новое строительство от УТ10 до Северное шоссе, 35 стр.3 подземно, 2Ду= 70 мм. L = 10 м;	10	70	620
						Новое строительство от УТ10 до Северное шоссе, 35/5 подземно, 2Ду= 70 мм. L = 15 м;	15	70	930
						Новое строительство от УТ10 до Северное шоссе, 35/4 подземно, 2Ду= 80 мм. L = 66 м;	66	80	4197
						Новое строительство от Северное шоссе, 35/4 до Северное шоссе, 35г/8 подземно, 2Ду= 80 мм. L = 30 м;	30	80	1908
						Новое строительство от УТ9 до УТ10 подземно, 2Ду= 125 мм. L = 107 м;	107	125	8566
						Новое строительство от УТ11 до Северное шоссе, 35г/1 подземно, 2Ду= 50 мм. L = 26 м;	26	50	1491
						Новое строительство от УТ11 до УТ12 подземно, 2Ду= 125 мм. L = 102 м;	102	125	8165
						Новое строительство от УТ12 до Северное шоссе, 35г подземно, 2Ду= 100 мм. L = 18 м;	18	100	1191
						Новое строительство от УТ12 до УТ13 подземно, 2Ду= 125 мм. L = 118 м;	118	125	9446
						Новое строительство от УТ13 до Северное шоссе, 35г/5 подземно, 2Ду= 70 мм. L = 12 м;	12	70	744
						Новое строительство от УТ13 до Северное шоссе, 35г/6 подземно, 2Ду= 70 мм. L = 56 м;	56	70	3470
						Новое строительство от УТ13 до Северное шоссе, 35г/1 подземно, 2Ду= 100 мм. L = 17 м;	17	100	1125
						Монтаж ИТП	11	40	15458
						Строительство ТК	7	40	9601

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
18	ООО «Сибтехмаркет»	2463039993	г. Красноярск, ул. Шахтеров, 33Г	16,2	0,5112	Новое строительство от УТ7 до ул. Шахтеров, 33г подземно, 2Ду = 80 мм, L = 345 м;	345	80	21940
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372
19	Енисейский филиал - пассажирское вагонное депо Красноярск АО «Федеральная пассажирская компания»	7708709686	г. Красноярск, ул. Ломоносова, 90	14,6	4,3771	Новое строительство от ТК452201 до ул. Ломоносова, 90 подземно, 2Ду = 150 мм, L = 20 м;	20	150	1641
						Выполнение работ по компенсационному строительству прачечной			33000
						Ликвидация опасного производственного объекта			100
						Строительство ЦТП.			18779
20	ООО «Спецбаза»	2465078878	660020, г. Красноярск, ул. Дудинская, 6	14,5		Замещение в 2021 году			
21	Общество с ограниченной ответственностью «Транс Сервис»	2465225515	660118, г. Красноярск, шоссе Северное, зд. 26	14,5	0,311	Строительство т/сети подземно, 2Ду= 70 L = 50 м	50	70	3099
						Монтаж ИТП	1	40	1405
22	ООО «Воспоминание А.Н.»	2466274427	660020, г. Красноярск, ул. Шахтеров, 59	14,3	1,21	Реконструкция от ТК2304А до УТ1 подземно, 2Ду= 200 мм. L = 161 м;	161	200	18404
						Новое строительство от УТ1 до УТ2 подземно, 2Ду= 200 мм. L = 75 м;	75	200	6639
						Прокол под дорогой			500
						Новое строительство от УТ2 до УТ5 подземно 2Ду= 125 мм. L = 82 м;	82	125	6564
						Новое строительство от УТ5 до УТ6 подземно, 2Ду= 80 мм. L = 100 м;	100	80	6360
						Новое строительство от УТ6 до Шахтёров, 61/1 подземно 2Ду= 50 мм. L = 20 м;	20	50	1147
						Новое строительство от УТ6 до Шахтёров, 61 подземно 2Ду= 80 мм. L = 40 м;	40	80	2544
						Новое строительство от УТ5 до Шахтёров, 59 подземно, 2Ду= 100 мм. L = 210 м;	210	100	13893
						Монтаж ИТП	1	40	1405
						Строительство ТК	1	40	1372
23	Общество с ограниченной ответственностью «Строительная Компания "Реставрация»	2451000335	г. Красноярск, ул. 2-я Брянская, 47а,	13,9	0,31	Строительство т/сети 2Ду= 70, L= 1240 м подземно	1240	70	76844
						Монтаж ИТП	1	40	1405
24	ООО «Левобережное спецуправление»	2465006030	660020, г. Красноярск, ул. Дудинская, 3	13,7		Замещение в 2021 году			

04401.ОМ-ПСТ.005.000

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»**

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
25	Общество с ограниченной ответственностью «Секрет Победы»	246508 6357	г. Красноярск, ул. Связистов, 15	13,4	0,072	Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети 2Ду = 40, L = 58 м	58	40	3191
						Монтаж ИТП	1	40	1405
26	Местная религиозная организация православный Приход храма св.благ, князя Александра Невского г. Красноярска Красноярского края Красноярской Епархии Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)	246100 1240	660077, г. Красноярск, ул. 78 Добровольческой Бригады, 4/2	13,2	0,067	Строительство т/сети 2Ду= 40, L = 130 подземно	130	40	7152
						Монтаж ИТП	1	40	1405
27	ООО «Карена»	246505 3383	г. Красноярск, ул. Северное шоссе, д. 11 "Д"	12	0,297	Новое строительство от ТКР8902 подземно, 2Ду = 70 мм, L = 150 м;	150	70	9296
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
28	Общество с ограниченной ответственностью «ТОРНАДО КОСМЕТИК»	246002 7220	660118, г. Красноярск, ул. Северное шоссе, 7	11,9	0,079	Монтаж ИТП.	1	40	1405
29	Общество с ограниченной ответственностью «ФЛАМИ»	246505 8776	г. Красноярск, ул. Северное шоссе, д. 7 "А", стр. 2	11,8	0,240	Новое строительство от ТК21010404 до ул. Северное шоссе, 7А стр. 2 подземно, 2Ду = 50 мм, L=230 м;	230	50	13186
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
30	ООО «Свой Сад»	246613 5279	660118, Красноярск, Северное шоссе, д. 31Г	11,6	2,23	Новое строительство от НО119 до УТ1 подземно, 2Ду = 200 мм, L = 162 м;	162	200	14341
						Прокол под дорогой;			500
						Новое строительство от УТ1 до ул. Северное шоссе, 31г подземно, 2Ду = 125 мм, L = 27 м;	27	125	2161
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Строительство ТК	1	40	1372
31	Индивидуальный предприниматель	246000 0297 00	660048, г. Красноярск, ул. 2-ая Брянская, 65, участок 2	11,2	2,12	Строительство т/сети подземно, 2Ду = 125, L= 650 м	650	125	52035
						Монтаж ИТП.	1	40	1405

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»**

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
32	Общество с ограниченной ответственностью «КСК-Логистик»	246529 6210	660118, г. Красноярск, ул. Полигонная, д. 13, стр.3,	11,1	0,33				
33	Индивидуальный предприниматель	246607 1204 38	660048, г. Красноярск, ул. Маерчака, 65	11,1	2,12	Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети подземно, 2Ду= 125, L=250 м	250	125	20013
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
34	Общество с ограниченной ответственностью «Тракторные заводы»	246422 2350	г. Красноярск, ул. Гайдашовка, 1 д,	10,3	0,42	Строительство т/сети 2Ду= 70, L=55 м	55	70	3408
						Строительство т/сети 2Ду= 80, L=8 м	8	80	509
						Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство ТК	1	40	1372
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
35	Общество с ограниченной ответственностью «Илком-М»	246608 7064	660048, г.Красноярск, ул. Маерчака, 65, стр.1	9,2	1,17	Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети подземно, 2Ду= 100, L=140 м	140	100	9262
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
36	ООО «АЛЬКОР-К»	246501 5910	г. Красноярск, ул. Шахтёров, дом 49Д ст. 2	7,4	0,18281	Новое строительство от УТ6 до ул. Шахтёров, 49д стр.2 подземно, 2Ду = 50 мм, L = 195 м;	195	50	11179
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372
37	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Терминал»	246618 9387	660118, г. Красноярск, ул. Северное шоссе, здание 15 Г, сооружение 1, офис 1	7,3	1,8	Реконструкция от НО100 до ТКР8901А подземно, 2Ду = 250 мм, L = 287 м;	287	250	45639
						Новое строительство от ТК Р8901 до ул. Северное шоссе, 15 Г/1 подземно, 2Ду = 150 мм, L = 343 м;	343	150	28139
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
38	Общество с ограниченной ответственностью « Центр-Услуги»	246611 6188	660049, г. Красноярск, Северное шоссе, 17Д	7,3	0,926	Новое строительство от УТ12 до УТ13 подземно, 2Ду= 100 мм. L = 42 м;	42	100	2779
						Новое строительство от УТ13 до Северное шоссе, 17г подземно, 2Ду= 50 мм. L = 54 м;	54	50	3096
						Новое строительство от УТ13 до УТ14 подземно, 2Ду= 100 мм. L = 88 м;	88	100	5822
						Новое строительство от УТ14 до Северное шоссе, 17д/21 подземно, 2Ду= 50 мм. L = 31 м;	31	50	1777
						Новое строительство от УТ14 до УТ15 подземно, 2Ду= 100 мм. L = 54 м;	54	100	3573

04401.ОМ-ПСТ.005.000

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»**

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбро сов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Дли на, м	Диам етр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
						Новое строительство от УТ15 до Северное шоссе, 17д подземно, 2Ду= 100 мм. L = 50 м;	50	100	3308
						Новое строительство от УТ15 до Северное шоссе, 17д/1 подземно, 2Ду= 70 мм. L = 117 м;	117	70	7251
						Монтаж ИТП	4	40	5621
						Строительство ТК	3	40	4115
40	Индивидуальный предприниматель	246600 1140 01	г. Красноярск, ул. 2-я Брянская, 59Д, стр. 3,	5,9	0,090	Строительство т/сети подземно 2Ду= 100, L= 900 м	900	100	59543
						Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети подземно 2Ду= 40, L= 140 м	140	40	7703
						Монтаж ИТП	1	40	1405
41	Местная религиозная организация православный приход Свято-Троицкий собор г. Красноярска Красноярского края Красноярской Епархии Русской Православной Церкви (Московский патриархат)	246502 5322	660020, г. Красноярск, ул. Игарская, №6	5,9	0,312	Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети подземно 2Ду= 300, L = 160 м	160	300	21682
						Монтаж ИТП	1	40	1405
42	Общество с ограниченной ответственностью «Металл-Стандарт»	246405 3430	660131, г. Красноярск, ул. Ястынская, д. 31	5,8	0,2	Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети подземно 2Ду= 50, L = 85 м	85	50	4873
						Монтаж ИТП	1	40	1405
43	ИП	246602 4387 49	660020, г. Красноярск, ул. Березина, 3"Г"	5,8	0,5	Строительство т/сети подземно 2Ду= 80, L = 220 м	220	80	13991
						Монтаж ИТП	1	40	1405
44	Общество с ограниченной ответственностью «Мебельное ателье «Аристократ»	246516 7800	г. Красноярск, проезд Светлогорск ий, дом 5	5,6	0,5	Строительство т/сети подземно 2Ду= 80, L =50 м	50	80	3180
						Монтаж ИТП	1	40	1405
45	ООО «Фирма Всестороннего Строительства «Сибстрой»	246501 1591	660118, г. Красноярск, Северное шоссе, д. 47	5,5	0,6	Новое строительство от ВП30 до ул. Северное шоссе, 43 подземно, 2Ду= 80 мм, L = 120 м;	120	80	7631
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
46	общество с ограниченной ответственностью строительная компания «Ярис»	246411 0800	660048, г. Красноярск, ул. Промыслова я, д. 29	5,3	0,324	Строительство т/сети подземно 2Ду= 125, L = 200 м	200	125	16011
						Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети подземно 2Ду = 70, L = 25 м	25	70	1549
						Монтаж ИТП.	1	40	1405

04401.ОМ-ПСТ.005.000

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»**

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
47	Индивидуальный предприниматель	246108 7978 41	660131 г. Красноярск, ул. Кардачинская, 16	5,2	0,132	Строительство т/сети подземно 2Ду = 40, L = 272 м	272	40	14965
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
48	Общество с ограниченной ответственностью «Авторынок 777»	246620 4719	г. Красноярск, ул. Ястынская, 47/21	4,8	0,36	Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети подземно 2Ду = 70, L = 70 м	255	70	15803
						Строительство т/сети подземно 2Ду = 100, L = 153 м	153	100	10122
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
49	Акционерное общество «Советская Сибирь»	540317 3213	660020, г. Красноярск, ул. Шахтеров, 33,	4,7	0,584	Новое строительство от УТ1 до УТ7 подземно, 2Ду = 100 мм, L = 480 м;	480	100	31756
						Новое строительство от УТ7 до ул. Шахтёров, 33 подземно, 2Ду = 80 мм, L = 30 м;	30	80	1908
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372
50	Общество с ограниченной ответственностью «Агроспецсервис»	246618 5424	660118, г. Красноярск, ул. Северное шоссе, 23Д	4,5	0,504	Новое строительство от УТ1 до ул. Северное шоссе, 23Д подземно, 2Ду = 80 мм, L = 200 м;	200	80	12719
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
51	ООО «Торговый дом «Сибирь»	246619 7109	660043, г. Красноярск, ул. Чернышевского, д. 92	4,1	0,0739	Строительство ТК	1	40	1372
						Монтаж ИТП	1	40	1405
						Новое строительство от ТКнов. до ул. Чернышевского, 92 подземно, 2Ду = 40 мм, L = 15 м;	15	40	825
52	Общество с ограниченной ответственностью «АГРОАВТОТРАНС»	246610 6038	660118, г. Красноярск, Енисейский тракт, 5	4,1	0,2	Строительство т/сети 2Ду 80 L 80 м от ТК1 до ТК2	80	80	5088
						Строительство ТК2	1	40	1372
						Строительство т/сети 2Ду 70 L 18 м от ТК2 до Енисейский тракт, 5	18	70	1115
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
53	ООО «Полисант»	246006 5610	660020 г. Красноярск, ул. Дудинская, 16	3,8		Замещение в 2021 году			
54	Индивидуальный предприниматель	240800 6290 92	660020, г. Красноярск, ул. Дудинская, 1, строение 4	3,6		Замещение в 2021 году			
55	Общество с ограниченной ответственностью	246502 2138	660118, Красноярск,	3,5	0,102	Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети 2Ду= 50, L = 433 м	433	50	24823

04401.ОМ-ПСТ.005.000

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»**

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
	производственно-коммерческая фирма «Красноярье»		проезд Связистов, 34			Строительство т/сети 2Ду= 40, L= 32 м	32	40	1761
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
56	Общество с ограниченной ответственностью «Книжный склад»	540251 5337	660020, г. Красноярск, ул. Шахтеров, 35, стр. 9	3,5	0,1	Новое строительство от УТ4 до Шахтеров, 35 стр.9 подземно, 2Ду = 50 мм, L = 35 м;	35	50	2007
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372
57	Общество с ограниченной ответственностью «Фортуна Агро»	245901 1547	660048, г. Красноярск, ул. 2-ая Брянская, 55, стр. 4,	3,3	0,854	Строительство т/сети 2Ду = 80, L = 195 м	195	80	12401
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
58	Общество с ограниченной ответственностью «ОпытноКонструкторское Бюро Микрон»	246121 2522	660118, г. Красноярск, Енисейский тракт, 5, строение 3	3,2	1,856	Строительство т/сети 2Ду 200 L 510 м от НО100 до ТК1	510	200	45148
						Строительство ТК1	1	40	1372
						Строительство т/сети 2Ду 200 L 510 м от ТК1 до Енисейский тракт, 5 стр 3	510	200	45148
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
59	Индивидуальный предприниматель	245802 0183 09	660111, г. Красноярск, СНТ "Алюминий" уч. 440	3,2	0,15	Строительство т/сети 2Ду = 50, L = 9 м	9	50	516
						Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети 2Ду = 50, L =112 м	112	50	6421
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
60	ООО «Руслан»	246525 1995	660043, г. Красноярск, ул. Дмитрия Мартынова, 6	2,7	1,1	Новое строительство от ТК230703 до УТ1 подземно, 2Ду = 150 мм, L = 288 м;	288	150	23627
						Новое строительство от УТ1 до УТ2 подземно, 2Ду = 150 мм, L = 160 м;	160	150	13126
						Новое строительство от УТ2 до УТ3 подземно, 2Ду = 150 мм, L = 120 м;	120	150	9844
						Новое строительство от УТ3 до УТ5 подземно, 2Ду = 125 мм, L = 90 м;	90	125	7205
						Новое строительство от УТ5 до УТ6 подземно, 2Ду = 100 мм, L = 103 м;	103	100	6814
						Новое строительство от УТ6 до ул. Дмитрия Мартынова, 6 подземно, 2Ду = 80 мм, L = 20 м;	20	80	1272
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
61	Общество с ограниченной ответственностью «ЯРСК»	246610 1209	660118, г. Красноярск ул. Полигонная 8а	2,6	2,0504	Строительство т/сети 2Ду = 125, L = 70 м подземно	70	125	5604
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
62	Индивидуальный предприниматель	246108 7978 41	660131, г. Красноярск, ул. Кардачинская, 4	2,5	0,25	Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети 2Ду = 70, L = 50 м подземно	50	70	3099
						Монтаж ИТП.	1	40	1405

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»**

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
63	Общество с ограниченной ответственностью «ДТА-Сервис»	246602 9351	660118, г. Красноярск, шоссе Северное, 32	2,5	0,338	Новое строительство от ТК1 до ул. Северное шоссе, 32 подземно, 2Ду = 70 мм, L = 430 м;	430	70	26647
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
64	Общество с ограниченной ответственностью «Авторынок 777»	246620 4719	г. Красноярск, ул. Ястынская, 47/26	2,2	0,271	Новое строительство от ТКР890804 до ул. Ястынская, 47/26 подземно, 2Ду = 70 мм, L = 380 м;	380	70	23549
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
65	Индивидуальный предприниматель	1/70101 Е+1 1	660125, г. Красноярск, ул. Светлогорская, 2"а"	2	0,117	Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети 2Ду = 50, L = 270 м подземно	270	50	15479
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
66	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирь Аренда Сервис»	246521 1270	г. Красноярск, ул. Ястынская 25	1,9	0,394	Строительство ТК УТЗд	1	40	1372
						Строительство т/сети УТЗд-здания 2Ду = 70, L = 72 м подземно	72	70	4462
						Строительство т/сети УТЗд-УТЗг 2Ду = 150, L = 124 м подземно	124	150	10173
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
67	Индивидуальный предприниматель	244701 8107 31	г. Красноярск, ул. Гайдашовка, д. 5, строение 1/1.	1,8371 1	0,3	Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети 2Ду = 70, L = 20 м подземно	20	70	1239
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
68	Индивидуальный предприниматель	246600 9547 16	660131, г. Красноярск, ул. Ястынская, 45	1,8	0,317	Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети 2Ду = 70, L = 20 м подземно	20	70	1239
						Строительство ТК УТ3и	1	40	1372
						Строительство т/сети УТ3и-Ут3я 2Ду = 100, L = 28 м подземно	28	100	1852
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
69	Индивидуальный предприниматель	245802 0183 09	660131, г. Красноярск, ул. Ястынская, 60	1,8	0,095	Строительство т/сети 2Ду= 40, L= 25 м	25	40	1375
						Строительство т/сети УТ3м-УТ3о 2Ду= 50, L= 110 м	110	50	6306
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
70	Общество с ограниченной ответственностью «Ремтехника»	244700 7401	660118, г. Красноярск, ул. Гайдашовка, 24	1,8	0,28	Строительство т/сети 2Ду= 70, L=144 м	144	70	8924
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
71	Индивидуальный предприниматель	246600 0777 12	660020, г. Красноярск,	1,7	0,4	Новое строительство от УТ5 до Шахтёров, 41 стр.1 подземно, 2Ду = 70 мм, L = 35 м;	35	70	2169

04401.ОМ-ПСТ.005.000

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»**

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
72	Индивидуальный предприниматель	242303 8493 02	ул. Шахтеров, д. 41, стр.1, 660131, г. Красноярск, ул. Гайдашовка, 2А, стр. 1, бокс 2,	1,7	0,36	Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство ТК УТЗб	1	40	1372
						Строительство т/сети УТЗб-здание 2Ду= 70 мм, L= 44 м	44	70	2727
						Строительство ИТП	1	40	1405
73	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирь»	246407 1189	г. Красноярск, шоссе Северное, дом 16 А,	1,5	0,334	Строительство т/сети УТЗб-УТЗа 2Ду= 150 мм, L= 182 м	182	150	14931
						Новое строительство от НО100 до ТК1 подземно, 2Ду = 100 мм, L = 222 м;	222	100	14687
						Новое строительство от ТК1 до ул. Северное шоссе, 16а подземно, 2Ду = 70 мм, L = 70 м.	70	70	4338
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372
74	Индивидуальный предприниматель	246503 1260 01	660131, г Красноярск, СНТ Аллюминий (ориентир ул. Ястынская, 54/1	1,5	0,161	Строительство т/сети 2Ду= 50 мм, L = 31 м	31	50	1777
						Строительство т/сети УТЗм-УТЗл 2Ду= 80 мм, L = 385 м	385	80	24484
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
75	Индивидуальный предприниматель	246500 1115 11	г. Красноярск, ул. Ястынская, 48,	1,4	0,184	Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети 2Ду = 50, L = 15 м подземно от ТК1 новая до Ястынская, 48	15	50	860
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
76	Общество с ограниченной ответственностью «Производственнокоммерческая фирма Сибпрофторг»	246616 1744	г. Красноярск, ул. Шахтёров, д.55г,	1,4	0,35	Новое строительство от ТК230703 до ул. Шахтеров, 55г подземно, 2Ду = 70 мм, L = 60 м;	60	70	3718
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
77	ООО «ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ «КОНСТРУКЦИЯ»	246609 3050	Красноярск, ул. 2-я Брянская, 54,	1,4	0,38	Строительство т/сети 2Ду = 150, L = 180 м подземно от НО4 до ТКнов.	180	150	14767
						Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети 2Ду = 70, L = 45 м подземно от Тков. до ул. 2-я Брянская, 54	45	70	2789
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
78	ООО «АХВ»	246623 2709	660118, г. Красноярск, шоссе Северное,	1,3	0,93	Новое строительство от УТ7 до УТ8 подземно, 2Ду= 125 мм. L = 67 м;	67	125	5364
						Новое строительство от УТ8 до УТ9 подземно, 2Ду= 70 мм. L = 216 м;	216	70	13386
						Новое строительство от УТ9 до Северное шоссе, 17е подземно, 2Ду= 50 мм. L = 17 м;	17	50	975
						Новое строительство от УТ9 до УТ10 подземно, 2Ду= 70 мм. L = 42 м;	42	70	2603

04401.ОМ-ПСТ.005.000

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»**

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
			17д, строение 18,			Новое строительство от УТ10 до Северное шоссе, 17в подземно, 2Ду= 50 мм. L = 29 м;	29	50	1663
						Новое строительство от УТ10 до УТ11 подземно, 2Ду= 50 мм. L = 184 м;	184	50	10548
						Новое строительство от УТ11 до Северное шоссе, 17д/24 подземно, 2Ду= 50 мм. L = 10 м;	10	50	573
						Новое строительство от УТ11 до Северное шоссе, 19б/5 подземно, 2Ду= 50 мм. L = 10 м;	10	50	573
						Новое строительство от УТ8 до УТ12 подземно, 2Ду= 125 мм. L = 108 м;	108	125	8646
						Новое строительство от УТ12 до Северное шоссе, 17д стр.18 подземно, 2Ду= 70 мм. L = 72 м;	72	70	4462
						Монтаж ИТП	5	40	7026
						Строительство ТК	5	40	6858
79	ИП	246009 5716 99	г. Красноярск ул.Сосновского 82 стр.1	1,2	0,12	Реконструкция от ТК241807 до ТК241809 подземно L=69м, 2Ду125 мм	69	125	7102
						Новое строительство от ТК241809 до УТ1 подземно L=47м, 2Ду70 мм	47	70	2913
						Новое строительство от УТ1 до Линейная, 89 подземно L=70м, 2Ду70 мм	70	70	4338
						Новое строительство от УТ1 до УТ2 подземно L=144м, 2Ду50 мм	144	50	8255
						Новое строительство от УТ2 до Березина, 84 подземно L=38м, 2Ду50 мм	38	50	2178
						Новое строительство от УТ2 до Сосновского, 82 ст1 подземно L=58м, 2Ду50 мм	58	50	3325
						Монтаж ИТП	1	40	1405
						Строительство ТК 2 шт.	2	40	2743
80	Индивидуальный предприниматель	246500 5914 66	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Ястынская, д. 24	1,2	0,332	Строительство ТК УТ3г	1	40	1372
						Строительство т/сети УТ3г-здания 2Ду= 70, L= 66 м	66	70	4090
						Строительство т/сети УТ3г-УТ3б 2Ду= 150 мм, L= 172 м	172	150	14110
81	Общество с ограниченной ответственностью «Новая Эра»	246517 3190	660125, г. Красноярск, ул. 9 Мая, 2а,	1,2	0,468	Строительство т/сети 2Ду= 100 L= 102 м	102	100	6748
						Монтаж ИТП	1	40	1405
82	Индивидуальный предприниматель	246010 3101 09	660131, г. Красноярск, улица Ястынская, д. 70	1,2	0,079	Строительство т/сети 2Ду= 40 мм, L= 174 м	174	40	9573
						Строительство ТК	1	40	1372
						Монтаж ИТП	1	40	1405
83	Общество с ограниченной ответственностью производственно-	246602 2532	660056, г. Красноярск, ул.	1,1	0,231	Строительство т/сети 2Ду= 70 мм, L= 460 м	460	70	28507
						Монтаж ИТП	1	40	1405

04401.ОМ-ПСТ.005.000

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»**

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбро сов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Дли на, м	Диам етр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
	коммерческая фирма «АЛЬКОР»		Березина, 156"А"						
84	Индивидуальный предприниматель	246513 4768 30	660005, г. Красноярск, ул. Малиновско го, д. 18а	1	0,148	Строительство т/сети 2Ду= 50 мм, L=107 м	107	50	6134
						Монтаж ИТП	1	40	1405
85	Индивидуальный предприниматель	246510 4660 87	г. Красноярск, Советский район, Северная объездная дорога, земельный участок с кадастровы м номером 24:50:04000 51:75	1	0,173	Строительство т/сети 2Ду= 50 мм, L= 20 м	20	50	1147
						Строительство т/сети УТЗк-УТЗя 2Ду= 80 мм, L= 230 м	230	80	14627
						Монтаж ИТП	1	40	1405
86	Общество с ограниченной ответственностью «Ситэк- Инвест»	246509 1131	660127, г. Красноярск, ул. Шумяцкого, дом 8	1	0,169	Строительство т/сети 2Ду=70 L=104 м	104	70	6445
						Монтаж ИТП	1	40	1405
87	Общество с ограниченной ответственностью Сервисный Центр «Автохолод»	246625 7245	660118, г. Красноярск, ул. Дальняя, д. 12	1	0,168	Строительство т/сети 2Ду 50 L 62 м от ТК2 до Дальняя, 12	62	50	3554
						Монтаж ИТП	1	40	1405
88	ФГБУ «ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЦЕНТР СЕРДЕЧНОСОСУДИСТОЙ ХИРУРГИИ» МИНИСТЕРСТВА ЗДРАВООХРАНЕНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (г. КРАСНОЯРСК)	246622 8533	660020, г. Красноярск, ул. Караульная, 45,	1					
89	Общество с ограниченной ответственностью «Лизинговая компания «Дельта»	246305 7784	660125, г. Красноярск, ул. 9 Мая, 2а	0,9	0,368	Строительство т/сети 2Ду= 100 мм L= 102 м	102	100	6748
						Монтаж ИТП	1	40	1405
90	Общество с ограниченной ответственностью «АВАРКОМ-Сибирь»	246021 7013	660075, г. Красноярск, ул.	0,9	0,061	Строительство т/сети 2Ду= 40 мм L= 180 м	180	40	9903
						Монтаж ИТП	1	40	1405

04401.ОМ-ПСТ.005.000

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»**

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
			Брянская, 140 «Д»						
91	Индивидуальный предприниматель	246512 0902 70	660005, г. Красноярск, ул. Краснодарская, д. 40 Д	0,8	0,459	Строительство т/сети 2Ду= 80 мм L= 225 м	225	80	14309
						Монтаж ИТП	1	40	1405
92	Общество с ограниченной ответственностью «ГефестСервис»	246530 8000	660127, г. Красноярск, улица 9 мая, д. 2/1, бокс 3	0,8	0,519	Строительство т/сети 2Ду= 100 L= 322 м от ТК Р8906А до 9 мая, д. 2/1, бокс 3	322	100	21303
						Монтаж ИТП	1	40	1405
93	Индивидуальный предприниматель	246522 5717 52	660048, г. Красноярск, ул. Маерчака д. 65, строение 23,	0,6	0,585	Строительство т/сети 2Ду= 80, L= 50 м	50	80	3180
						Строительство ИТП	1	40	1405
94	Общество с ограниченной ответственностью «КапиталИнвест»	246411 1280	г. Красноярск, ул. Шахтеров, 65	0,5	1,03	Новое строительство от УТ2 до УТ3 подземно 2Ду= 150 мм. L = 40 м;	40	150	3281
						Новое строительство от УТ3 до Шахтеров, 65 подземно, 2Ду= 80 мм. L = 14 м;	14	80	890
						Новое строительство от УТ3 до Шахтеров, 69 подземно 2Ду= 50 мм. L = 20 м;	20	50	1147
						Новое строительство от УТ3 до УТ4 подземно 2Ду= 150 мм. L = 68 м;	68	150	5579
						Новое строительство от УТ4 до Караульная, 88 подземно, 2Ду= 125 мм. L = 15 м;	15	125	1201
						Новое строительство от УТ4 до Абытаевская, 2 подземно 2Ду= 100 мм. L = 58 м;	58	100	3837
						Монтаж ИТП	4	40	5621
						Строительство ТК	2	40	2743
95	ТК Авиатор (Собственник уточняется)	246532 2325	660077, г. Красноярск, ул. Авиаторов, 5	0,5					
96	Общество с ограниченной ответственностью «Комсомольский»	246411 1970	г. Красноярск, пр-т Комсомольский, д. 18	0,5					
97	Индивидуальный предприниматель	246200 8643 13	г. Красноярск, ул.	0,4	0,111	Строительство т/сети 2Ду 100 L 119 м от НО98 до ТК1	119	100	7873
						Строительство т/сети 2Ду 50 L 34 м от ТК1 до ул. Северное шоссе, 16	34	50	1949
						Строительство ТК1	1	40	1372

04401.ОМ-ПСТ.005.000

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»**

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбро- сов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Дли- на, м	Диам- етр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
			Северное шоссе 16,			Строительство ИТП	1	40	1405
98	Общество с ограниченной ответственностью «Мегаполис Красноярск»	246508 8467	660005, г. Красноярск, ул.Краснода- рская, 17а/2	0,4	0,056	Строительство т/сети 2Ду 40 L 205 м от ТК190904 до ИТП	205	40	11279
						Монтаж ИТП	1	40	1405
99	Общество с ограниченной ответственностью «СИБ ИНЖИНИРИНГ»	246513 3134	г. Красноярск, пр. Металлурго в 2Д стр.249А	0,4	0,022	Строительство ТК	1	40	1372
						Строительство т/сети 2Ду40, L 270 м	270	40	14855
						Монтаж ИТП	1	40	1405
100	Общество с ограниченной ответственностью производственно- коммерческая фирма «АЛЬТАИР»	246505 4330	г. Красноярск, ул. Гайдашовка, 4	0,3	0,24	Строительство ТК УТ3а	1	40	1372
						Строительство т/сети УТ3а-здание 2Ду50, L 124 м	124	50	7109
						Строительство т/сети УТ3а-УТ3 (на Яст) 2Ду200, L 222 м	222	200	19653
						Монтаж ИТП	1	40	1405
101	Индивидуальный предприниматель	246513 2260 05	660125, г. Красноярск, ул. Водопьянов а, 1 г,	0,2					
			660077, г. Красноярск, ул. Авиаторов, 8			Строительство т/сети 2Ду70, L 80 м	80	70	4958
102	Общество с ограниченной ответственностью «Сталкер»	246509 6997	660118, г. Красноярск, Северное шоссе, 32/1	0,1	0,322	Монтаж ИТП	1	40	1405
104	Общество с ограниченной ответственностью «Лион»	246323 2764	660118, г. Красноярск, Северное шоссе, 32/1	0,1		Подключен к центральному теплоснабжению			
105	котельная торгово-офисного комплекса «Арбат» (Собственник уточняется)		г. Красноярск, Весны, 26			Подключен к центральному теплоснабжению			
			660048, г. Красноярск, ул. Брянская, д. 280, стр. 4			Строительство т/сети 2Ду100, L 10 м	10	100	662
107	ООО «Филимоновский»	246617 8018	г. Красноярск, ул. Брянская, д. 280, стр. 4		0,86	Монтаж ИТП	1	40	1405
						Строительство т/сети 2Ду 70 L 10 м	10	70	620
108	правообладатели физические лица		г. Красноярск, ул. Затонская, 11		0,197	Монтаж ИТП	1	40	1405

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
109	ООО «СИБИРСКИЙ ИНВЕСТОР» (Покровской)	246022 4780	660020, г. Красноярск ул. Дмитрия Мартынова, д. 12			Подключен к центральному теплоснабжению			
Реконструкция ТС на 2Ду400 от точки А до точки Б 47м.							47	400	10457
Реконструкция ТС на 2Ду400 ТК Р8906А до УТ2, длина 375м до ул. Полигонная. От ул. Полигонная до УТ2 275 м. Общая длина участка 650 м							650	400	144625
Строительство т/с от УТ2 до УТ3 (на Яст) 2Ду400, длина участка 540м.							540	400	120150
ВСЕГО затраты на переключение данных котельных (в соответствии с укрупненной оценкой)									2364002
II.	Перечень котельных, наиболее вероятных к замещению, с предварительным перечнем мероприятий по переключению их потребителей при условии выделения бюджетного финансирования								
1	ООО "ТРК Прима-ТВ"		ул. Советская, 35	0,5	Новое строительство от ТК0921 до Советская, 35 подземно, 2Ду=70 мм. L = 165 м;		165	70	10225
					Монтаж ИТП		1	40	1405
					Итого				11630
2	АО "Федеральная пассажирская компания"		ул. Ломоносова, 90	4,3771	Новое строительство от ТК452201 до ул. Ломоносова, 90 подземно, 2Ду = 150 мм, L = 20 м;		20	150	1641
					Выполнение работ по компенсационному строительству прачечной				33000
					Ликвидация опасного производственного объекта				100
					Строительство ЦТП.				18779
					Итого				53520
3	Мебелькомплект		пр. имени газеты Красноярский рабочий, 27 ст. 94	0,181626	Новое строительство от ТК0113 до УТ1 подземно, 2Ду= 250 мм. L = 205 м;		205	250	25683
					Новое строительство от УТ1 до УТ2 подземно, 2Ду= 150 мм. L = 95 м;		95	150	7793
					Новое строительство от УТ1 до УТ3 подземно, 2Ду= 200 мм. L = 200 м;		200	200	17705
					Новое строительство от УТ3 до УТ4 подземно, 2Ду= 150 мм. L = 204 м;		204	150	16736
					Новое строительство от УТ4 до УТ6 подземно, 2Ду= 125 мм. L = 180 м;		180	125	14410
					Новое строительство от УТ6 до УТ7 подземно, 2Ду= 100 мм. L = 185 м;		185	100	12239
					Новое строительство от УТ7 до пр. Крас. раб., 27 ст. 94 подземно, 2Ду= 70 мм. L = 293 м;		293	70	18157
					Новое строительство от УТ4 до УТ5 подземно, 2Ду= 80 мм. L = 95 м;		95	80	6042
					Монтаж ИТП		1	40	1405
					Строительство ТК		7	40	9601
					Итого				129770
4	Министерство обороны		ул. Калинина, 77	0,28	Подключен к центральному теплоснабжению				
5	ООО "КрасТЭК"		ул. Лесная, 79	1					

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
6	ООО "КрасТЭК"		ул. Елены Стасовой, 67		1,21699				
8	ИП Кутузова Н.Н.		ул. Дудинская, 10а		0,25	Новое строительство от ТК191802 до Дудинская, 10а подземно, 2Ду= 70 мм. L = 47 м;	47	70	2913
						Монтаж ИТП	1	40	1405
						Итого			4318
9	ООО "Воспоминание А.Н."		ул. Шахтеров, 59		1,21	Реконструкция от ТК2304А до УТ1 подземно, 2Ду= 200 мм. L = 161 м;	161	200	18404
						Новое строительство от УТ1 до УТ2 подземно, 2Ду= 200 мм. L = 75 м;	75	200	6639
						Прокол под дорогой			500
						Новое строительство от УТ2 до УТ5 подземно 2Ду= 125 мм. L = 82 м;	82	125	6564
						Новое строительство от УТ5 до УТ6 подземно, 2Ду= 80 мм. L = 100 м;	100	80	6360
						Новое строительство от УТ6 до Шахтеров, 61/1 подземно 2Ду= 50 мм. L = 20 м;	20	50	1147
						Новое строительство от УТ6 до Шахтеров, 61 подземно 2Ду= 80 мм. L = 40 м;	40	80	2544
						Новое строительство от УТ5 до Шахтеров, 59 подземно, 2Ду= 100 мм. L = 210 м;	210	100	13893
						Монтаж ИТП	3	40	4216
						Строительство ТК	4	40	5486
						Итого			65753
10	ООО "КапиталИнвест"		ул. Шахтеров, 65		1,03	Новое строительство от УТ2 до УТ3 подземно 2Ду= 150 мм. L = 40 м;	40	150	3281
						Новое строительство от УТ3 до Шахтеров, 65 подземно, 2Ду= 80 мм. L = 14 м;	14	80	890
						Новое строительство от УТ3 до Шахтеров, 69 подземно 2Ду= 50 мм. L = 20 м;	20	50	1147
						Новое строительство от УТ3 до УТ4 подземно 2Ду= 150 мм. L = 68 м;	68	150	5579
						Новое строительство от УТ4 до Караульная, 88 подземно, 2Ду= 125 мм. L = 15 м;	15	125	1201
						Новое строительство от УТ4 до Абытаевская, 2 подземно 2Ду= 100 мм. L = 58 м;	58	100	3837
						Монтаж ИТП	4	40	5621
						Строительство ТК	2	40	2743
						Итого			24299
11	ООО "Сибтехмаркет"		ул. Шахтеров, 33г		0,5112	Новое строительство от УТ7 до ул. Шахтеров, 33г подземно, 2Ду = 80 мм, L = 345 м;	345	80	21940
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372
						Итого			24717
12	АО "Советская Сибирь"				0,28	Новое строительство от УТ1 до УТ7 подземно, 2Ду = 100 мм, L = 480 м;	30	70	1859

04401.ОМ-ПСТ.005.000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
			ул. Шахтеров, 33			Новое строительство от УТ7 до ул. Шахтеров, 33 подземно, 2Ду = 80 мм, L = 30 м;	1	40	55
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372
						Итого			4691
13	КГБУ "СанАвтоТранс"		ул. Шахтеров, 39	0,47		Реконструкция от ТК2307 до ТК230703 подземно, 2Ду = 200 мм, L = 525 м;	525	200	46476
						Прокол под дорогой;			500
						Новое строительство от УТ2 до Шахтеров, 39 подземно, 2Ду = 70 мм, L = 34 м;	34	70	2107
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372
						Итого			51859
14	ООО "Книжный склад"		ул. Шахтеров, 35 стр.9	0,1		Новое строительство от УТ4 до Шахтеров, 35 стр.9 подземно, 2Ду = 50 мм, L = 35 м;	35	50	2007
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372
						Итого			4783
15	ИП Садовская Любовь Алексеевна		ул. Шахтеров, 41 стр.1	0,4		Новое строительство от УТ5 до Шахтеров, 41 стр.1 подземно, 2Ду = 70 мм, L = 35 м;	35	70	2169
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372
						Итого			4946
16	ООО "Руслан"		ул. Дмитрия Мартынова, 6	1,1		Новое строительство от ТК230703 до УТ1 подземно, 2Ду = 150 мм, L = 288 м;	288	150	23627
						Новое строительство от УТ1 до УТ2 подземно, 2Ду = 150 мм, L = 160 м;	160	150	13126
						Новое строительство от УТ2 до УТ3 подземно, 2Ду = 150 мм, L = 120 м;	120	150	9844
						Новое строительство от УТ3 до УТ5 подземно, 2Ду = 125 мм, L = 90 м;	90	125	7205
						Новое строительство от УТ5 до УТ6 подземно, 2Ду = 100 мм, L = 103 м;	103	100	6814
						Новое строительство от УТ6 до ул. Дмитрия Мартынова, 6 подземно, 2Ду = 80 мм, L = 20 м;	20	80	1272
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Итого			63293
17	ООО "Алькор-К"		ул. Шахтеров, 49д стр.2	0,18281		Новое строительство от УТ6 до ул. Шахтеров, 49д стр.2 подземно, 2Ду = 50 мм, L = 195 м;	195	50	11179
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372
						Итого			13956

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
18	ООО "Сибирский инвестор"		ул. Дмитрия Мартынова, 12		3,7				
Общие мероприятия по реконструкции тепловых сетей									
1	Реконструкция от ПАВЗ до ТК1925 2Ду1000 L-1020 м - надземная прокладка						1020	1000	266873
2	Новое строительство от УТ1(ТК0855А) до ТК2304А 2Ду700 L-570 м - подземная прокладка в канале						570	700	145461
3	Новое строительство магистрали от ТЭЦ-3 2Ду1000 L-1700 м - подземная прокладка в канале						1700	1000	564970
III.	В соответствии с письмом Министерства промышленности и торговли Красноярского края №78-1001 от 26.03.2024 при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения был рассмотрен вопрос о возможности замещения дополнительного перечня неэффективных котельных, включенных в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, на централизованное теплоснабжение от ТЭЦ. Результаты расчета затрат на замещение котельных, не попавших в перечень выше, представлены в таблице ниже. Данные мероприятия возможны к реализации в случае определения и утверждения схемы финансирования (в качестве возможных вариантов рассматривалось заключение концессионных соглашений или привлечение бюджетного финансирования).								
1	АО «Научно-производственное предприятие «Радиосвязь» (промплощадка №1)		ул.Декабристов, д. 19	196,3	20,0	Реконструкция 2Ду800 на 2Ду1000, L= 200 м подземно от КС3-6п до т.А	200	1000	87478
						Строительство 2Ду300, L= 60 м подземно от ТК0346 до стены здания	60	300	8131
						Реконструкция ТК 3 шт.	3	40	4115
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Установка запорной арматуры			14000
						Итого			115129
2	ФГБНУ "ФИЦ "КНЦ СО РАН" (производственная площадка в Академгородке)		ул. Академгородок, 50	271,6	12,3				
3	АО "Сибгагропромстрой" (котельная оптово-распределительного центра)		ул. Ястынская, зд 476/2	32,0	0,5	Новое строительство от ТК283613 до ул. Ястынская, 476/2 подземно, 2Ду = 80 мм, L = 1800 м;	1800	80	114472
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Итого			115877
4	ФГБОУ ВО "Сибирский государственный университет науки и технологий имени академика М.Ф. Решетнева" (учебно-опытный лесхоз Караульного лесничества)		ул. Лесная, 158	2,0	0,0	Новое строительство от ТК628 до ул. Лесная, 158 подземно, 2Ду = 40 мм, L = 1200 м;	1200	40	66022
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Итого			67427
5	Площадка КГБУЗ «КМКБСМП им. Н.С. Карповича»		ул. Курчатова, д. 17	0,1	0,2	Новое строительство от ТК100409А до ул. Курчатова, 17 ст 18 подземно, 2Ду = 70 мм, L = 150 м;	150	70	9296
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Итого			10701
6	ООО "МАКСИМ" (промплощадка №2)		Северное шоссе, д 37г	2,1	0,0	Новое строительство от НО123 до УТ1 подземно, 2Ду = 80 мм, L= 189 м;	189	80	12020
						Прокол под дорогой;			500
						Новое строительство от УТ1 до Северное шоссе, 37г подземно, 2Ду = 40 мм, L = 26 м;	26	40	1430

04401.ОМ-ПСТ.005.000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Итого			2836
7	ИП Барладин Дмитрий Викторович		ул. Северное шоссе, 22/2, земельный участок с кадастровым номером: 24:50:03002 94:79	5,5	0,0	Новое строительство от НО101 до т. 1 подземно, 2Ду = 200, L = 1 м;	1	200	89
						Новое строительство от т. 1 до ул. Северное шоссе, 22/2 подземно, 2Ду = 40, L = 184 м;	184	40	10123
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Итого			11529
8	ИП Шведов Алексей Петрович (рыбоперерабатывающее предприятие)		ул. Северное шоссе, дом 37, 37/1	0,1	0,5	Новое строительство от УТ1 до УТ2 подземно, 2Ду = 70 мм, L = 161 м;	161	70	9977
						Новое строительство от УТ2 до Северное шоссе, 37 подземно, 2Ду = 50 мм, L = 22 м;	22	50	1261
						Новое строительство от УТ2 до Северное шоссе, 37/1 подземно, 2Ду = 50 мм, L = 150 м;	150	50	8599
						Монтаж ИТП (2 шт.);	2	40	2811
						Строительство ТК в количестве 2 шт.	2	40	2743
						Итого			25391
9	Автосервис ООО "Центр кузовного ремонта "МЕДВЕДЬ"		ул. Северное шоссе, 19 Д	0,4	0,20	Новое строительство от УТ3 до ул. Северное шоссе, 19д подземно, 2Ду = 50 мм, L = 624 м;	624	50	35773
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Итого			37178
10	ООО "ЛАРЕЦ" (торгово-производственная база)		Северное шоссе, зд 25Б	20,2	1,0				
11	ООО «Кондитерские технологии крайпотребсоюза» (площадка предприятия)		ул. Северное шоссе, 5 Г	3,6	0,02748	Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Итого			1405
12	ООО "ТОРНАДО КОСМЕТИК"		ул. Северное шоссе, 7	11,9	0,079	Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Итого			1405
13	ООО УК «Терминал»		ул. Северное шоссе, здание 15 Г, сооружение 1, офис 1	26,6	1,8	Реконструкция от НО100 до ТКР8901А подземно, 2Ду = 250 мм, L = 287 м;	287	250	45639
						Новое строительство от ТК Р8901 до ул. Северное шоссе, 15 Г/1 подземно, 2Ду = 150 мм, L = 343 м;	343	150	28139
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Итого			75183
14	ООО "ДТА-Сервис"		Северное шоссе, зд 32	3,1	0,338	Новое строительство от ТК1 до ул. Северное шоссе, 32 подземно, 2Ду = 70 мм, L = 430 м;	430	70	26647
						Монтаж ИТП.	1	40	1405

04401.ОМ-ПСТ.005.000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
						Итого			28053
15	ООО "СИБИРЬ" (промплощадка)		Северное шоссе, д 16А	1,6	0,334	Новое строительство от НО100 до ТК1 подземно, 2Ду = 100 мм, L = 222 м;	222	100	14687
						Новое строительство от ТК1 до ул. Северное шоссе, 16а подземно, 2Ду = 70 мм, L = 70 м.	70	70	4338
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372
						Итого			21802
16	ООО ТД "Вегас"		Северное шоссе, зд. 43, стр.4	3,2	0,3	Новое строительство от НО125 до т.1 подземно, 2Ду = 200 мм, L = 1 м;	1	200	89
						Новое строительство от т.1 до ул. Северное шоссе, 43 стр., 4 подземно, 2Ду = 70 мм, L = 110 м;	110	70	6817
						Прокол под дорогой;			500
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Итого			8811
17	ООО "Карена" (площадка № 2)		Площадка № 2 - Промбаза, ул. Северное шоссе, д. 11 "Д"	12,0	0,3	Новое строительство от ТКР8902 подземно, 2Ду = 70 мм, L = 150 м;	150	70	9296
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Итого			10701
18	ООО "Агроспецсервис" (промплощадка)		ул. Северное шоссе, 23Д	4,2	0,504	Новое строительство от УТ1 до ул. Северное шоссе, 23Д подземно, 2Ду = 80 мм, L = 200 м;	200	80	12719
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Итого			14124
19	ООО "ФЛАМИ" (промплощадка № 1)		ул. Северное шоссе, д. 7 "А", стр. 2	4,4	0,2	Новое строительство от ТК21010404 до ул. Северное шоссе, 7А стр. 2 подземно, 2Ду = 50 мм, L=230 м;	230	50	13186
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Итого			14591
20	ООО "ФВС "Сибстрой"		Северное шоссе, д 47	5,5	0,6	Новое строительство от ВП30 до ул. Северное шоссе, 43 подземно, 2Ду= 80 мм, L = 120 м;	120	80	7631
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Итого			9037
21	ПО «Северная оптово-торговая база» (площадка предприятия № 2)		ул. Северное шоссе, 7 а	49,6	0,6	Новое строительство от ТК21010404 до ул. Северное шоссе, 7А подземно, 2Ду = 70 мм, L=70 м;	70	70	4338
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Итого			5743
22	ООО "СКРАППЕР" (торговый комплекс)		ул. Шахтеров, зд 35А/7	33,9	0,1	Новое строительство от УТ3 до УТ4 подземно, 2Ду = 80 мм, L = 40 м;	40	80	2544
						Новое строительство от УТ4 до ул. Шахтеров, 35а/7 подземно, 2Ду = 70 мм, L = 160 м;	160	70	9915

04401.ОМ-ПСТ.005.000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД). ГЛАВА 5
«МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»

№ п/п	Наименование	ИНН	Фактический адрес котельной	Объем выбросов, т/г	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Наименование мероприятия	Длина, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб. без НДС (в ценах базового года)
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372
						Итого			2777
23	ООО «Производственно-коммерческая фирма Сибпрофторг»		ул. Шахтёров, д.55г	1,4	0,4	Новое строительство от ТК230703 до ул. Шахтеров, 55г подземно, 2Ду = 70 мм, L = 60 м;	60	70	3718
						Монтаж ИТП.	1	40	1405
						Итого			5124
24	ООО "КАРЗ"		ул. Авиаторов, 1	4,9	0,1	Новое строительство от УТ1 до ул. Авиаторов, 1 подземно, 2Ду = 50 мм, L = 324 м;	324	50	18574
						Монтаж ИТП;	1	40	1405
						Строительство ТК в количестве 1 шт.	1	40	1372
						Итого			21351
Итого стоимость мероприятий по подключению дополнительного перечня									4405016

2.3 Развитие Красноярских ТЭЦ

2.3.1 Решения по строительству, реконструкции и (или) модернизации генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в договорах поставки мощности (ДПМ).

Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 02.08.2019 был утвержден перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, а также перечень мероприятий по модернизации генерирующих объектов.

Данной программой, в числе прочих мероприятий, предусматривается реконструкция и техническое перевооружение Красноярских ТЭЦ. Программа модернизации станций в Красноярске направлена на замещение устаревших генерирующих мощностей на новые и соответствует основным принципам организации отношений в сфере теплоснабжения, установленных ч.1 Ст.3 Федерального Закона №190-ФЗ «О теплоснабжении», в частности:

- обеспечение надежности теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
- обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения;
- развитие систем централизованного теплоснабжения;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

Основные параметры проектов модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске, а также перечень мероприятий, предусмотренных программой модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске представлены в таблицах ниже.

Таблица 2.3 – Основные параметры проектов модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске

Юридическое лицо	Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)"		Акционерное общество "Красноярская ТЭЦ-1"	
Наименование генерирующего объекта	Красноярская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2)	Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-10)	Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-15, ТГ-16)
Группа точек поставки	GKRASN43	GKRASN58	GKRASN54	GKRASN64
Местонахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Красноярский край	Красноярский край	Красноярский край	Красноярский край
Вид топлива	уголь	уголь	уголь	уголь
Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)	110	185,4	87	70
Изменение установленной мощности (МВт)	0	25,4	0	10
Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	1 января 2023 г.	1 ноября 2025 г.	1 января 2024 г.	1 декабря 2024 г.

Таблица 2.4 – Перечень мероприятий, предусмотренных программой модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)"			
Красноярская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	GKRASN43	основное	замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 110 МВт
Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2)	GKRASN58	основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-4, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час Красноярской ТЭЦ-1 на котлоагрегат на угольном топливе, станционный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 810 тонн/час Красноярской ТЭЦ-3
			комплексная замена теплофикационных паровых турбин Красноярской ТЭЦ-1, станционные номера ТГ-3, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, суммарной установленной мощностью 160 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 185 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генераторов теплофикационных паровых турбин, станционные номера ТГ-3, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, Красноярской ТЭЦ-1 на генератор теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, Красноярской ТЭЦ-3 установленной мощностью 185,4 МВт с увеличением номинальной активной мощности со 160 до 185,4 МВт
			строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 27000 м³/час
			замена регенеративных подогревателей
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 185,4 МВт
			замена существующего золоулавливающего оборудования котлоагрегата, станционный номер К-4, Красноярской ТЭЦ-1 на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 810 тонн/час
			строительство турбинного отделения нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 185,4 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			строительство котельного отделения нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 810 тонн/час
			строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегата, станционный номер К-2, паропроизводительностью 810 тонн/час
		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-3, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-4, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-5, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-6, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-7, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 60 МВт
Акционерное общество "Красноярская ТЭЦ-1"			
Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-10)	GKRASN54	основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час без изменения паропроизводительности
		сопутствующее	замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-10, установленной мощностью 87 МВт
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-7, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-8, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-9, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-10, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-11, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-12, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-13, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-14, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-
Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-15, ТГ-16)	GKRASN64	основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-16, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час без изменения паропроизводительности

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт на теплофикационные паровые турбины, станционные номера ТГ-15 и ТГ-16, установленной мощностью по 35 МВт каждая
		сопутствующее	замена регенеративных подогревателей для теплофикационных паровых турбин, станционные номера ТГ-15 и ТГ-16
			комплексная замена генератора номинальной активной мощностью 60 МВт для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт на генераторы номинальной активной мощностью по 35 МВт каждый для теплофикационных паровых турбин, станционные номера ТГ-15 и ТГ-16, установленной мощностью по 35 МВт каждая
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационных паровых турбин, станционные номера ТГ-15 и ТГ-16
			замена дымовой трубы высотой 100 м на дымовую трубу высотой 275 м
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, станционный номер К-6, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, станционный номер К-16, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, станционный номер К-18, барабанного типа паропроизводительностью 270 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, станционный номер К-19, барабанного типа паропроизводительностью 270 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, станционный номер К-20, барабанного типа паропроизводительностью 270 тонн/час
		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт

2.3.2 Мероприятия по развитию ТЭЦ-1

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г на КрТЭЦ-1 предусматривается:

- вывод из эксплуатации теплофикационных паровых турбин №ТГ-3,4,5,6,7
- комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час без изменения паропроизводительности
- замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-10, установленной мощностью 87 МВт
- замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегатов, станционный номер К-6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,18,19,20 барабанного типа
- замена регенеративных подогревателей для теплофикационных паровых турбин, станционные номера ТГ-15 и ТГ-16
- комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт на теплофикационные паровые турбины, станционные номера ТГ-15 и ТГ-16, установленной мощностью по 35 МВт каждая
- замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационных паровых турбин, станционные номера ТГ-15 и ТГ-16
- вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт
- замена дымовой трубы высотой 100 м на дымовую трубу высотой 275 м.

Поскольку финансирование указанных мероприятий не оказывает влияние на ценообразование в сфере теплоснабжения, данные проекты не включены в реестр проектов схемы теплоснабжения. Ключевые характеристики проектов, в том числе стоимость реализации, приведены в указанном выше Распоряжении Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г.

В соответствии со утвержденной Приказом Минэнерго РФ № 1553 от 28.11.2025г.

Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы в 2026 году проводится модернизация ТГ-11 и ТГ-12 (Р-57-130/15 мощностью по 57 МВт каждая) Красноярской ТЭЦ-1 с увеличением электрической мощности ТГ-11 до 100 МВт и ТГ-12 до 87 МВт.

2.3.3 Мероприятия по развитию ТЭЦ-2

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г на КрТЭЦ-2 предусматривается замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 110 МВт.

На параметры тепловой мощности данное мероприятие влияния не оказывает и в схеме теплоснабжения приведено справочно.

2.3.4 Мероприятия по развитию ТЭЦ-3

Ретроспективный анализ развития города Красноярска и прогноз перспективной застройки показывают стабильный рост ввода строительных фондов на территории города. Для обеспечения перспективных потребителей города централизованным теплоснабжением согласно анализу прогнозных тепловых балансов требуется увеличение тепловой мощности существующих базовых источников систем теплоснабжения – ТЭЦ.

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г, а также с «Комплексным планом...» на КрТЭЦ-3 в 2025 году установлен новый блок с параметрами:

- установленная тепловая мощность - 260 Гкал/ч;
- установленная электрическая мощность 185,4 МВт.

Строительство нового блока взамен выводимых турбин на Красноярской ТЭЦ-1, введенных в эксплуатацию более 50-ти лет назад, в числе прочего позволит обеспечить растущие потребности города в тепловой мощности для подключения к системам централизованного теплоснабжения новых строящихся микрорайонов жилой застройки (значительная часть из которых находится в зоне действия Красноярской ТЭЦ-3). Кроме того, увеличение теплофикационной тепловой мощности

ТЭЦ-3 позволит с максимальной эффективностью реализовать мероприятия, направленные на снижение количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу города (переключение потребителей котельных на теплоснабжение от ТЭЦ).

Поскольку финансирование данного мероприятия не оказывает влияние на ценообразование в сфере теплоснабжения, данный проект не включен в реестр проектов схемы теплоснабжения. Ключевые характеристики проекта, в том числе стоимость реализации, приведены в указанном выше Распоряжении Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г.

2.4 Развитие систем теплоснабжения котельных

В период 2024-2025 годов в городе были проведены мероприятия по ликвидации (выводу из эксплуатации, переводу в пиковый режим) ряда котельных, как и было предусмотрено утвержденной схемой теплоснабжения:

Выведены из эксплуатации котельные:

- Котельная ООО «Орбита»;
- Котельная ООО «КрасТЭК» №4;
- Котельная ООО «КрасТЭК» №5;
- Котельная ООО «КрасТЭК» №12.

Потребители котельных переключены на систему теплоснабжения АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» и ООО «КрасТЭК», либо выведены из эксплуатации по причине сноса потребителей.

Также в 2021 году на систему теплоснабжения АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» переключена часть потребителей котельной АО «КрЭВРЗ».

Введена в эксплуатацию реверсивная тепломагистраль, связывающая системы теплоснабжения ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3.

Осуществлено строительство тепломагистрали, связывающей котельную Красноярской ТЭЦ-3 (ранее – котельная ООО «КраМЗЭнерго») и Красноярскую ТЭЦ-3. В 2026 году планируется закрытие (ликвидация) котельной ТЭЦ-3 и перевод потребителей на Красноярскую ТЭЦ-3.

В 2022 году осуществлено строительство тепломагистрали, связывающей систему теплоснабжения от ТЭЦ-3 и микрорайон Солнечный с сохранением возможности подачи тепловой энергии как от существующей котельной ООО «РТК-

Генерация», так и от ТЭЦ-3.

2.4.1 Переключение зон действия котельных на другие источники

В рамках рассмотрения сценариев развития от котельных были рассмотрены:

- Вариант 1. Замещение котельных на ТЭЦ-2
- Вариант 2. Модернизация котельных с переводом на электроснабжение
- Вариант 3. Модернизация котельных с установкой угольной БМК

Отдельно в рамках проработки по котельным в п. Удачный рассматривались дополнительно:

- Вариант 4. Переключение всех котельных на новую электрокотельную, рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»;
- Вариант 5. Переключение всех котельных на новую БМК рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»;
- Вариант 6. Переключение всех котельных на новую БМК рядом с действующей котельной ООО «КрасТЭК» №7.

Результаты рассмотрения представлены в разделе 3 настоящей Главы Обосновывающих материалов.

По результатам рассмотрения схемой теплоснабжения предусматривается замещение котельной АО «КрЭВРЗ» в 2026 году в части отопления и ГВС при условии согласования с собственником, в т.ч.:

- предоставление земельного участка на территории «КрЭВРЗ» вблизи действующих тепловых сетей;
- определение точки присоединения к существующим тепловым сетям;
- выдача технических условий на подключение ЦТП к тепловым и электрическим сетям «КрЭВРЗ»;
- переуступка электрической мощности;
- заключение договора купли-продажи тепловых сетей АО «КрЭВРЗ» используемых в целях теплоснабжения.

2.4.2 Развитие котельной ТЭЦ-3

Красноярск входит в федеральный проект «Чистый воздух» национального

проекта «Экологическое благополучие» с 2019 года. Город стал одним из 12 пилотных промышленных центров Российской Федерации, для которых установлены квоты на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Одним из объектов, на котором реализуются мероприятия по достижению установленных квот выбросов, является угольная котельная филиала Красноярская ТЭЦ-3 АО «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (ранее — ООО «КрамзЭнерго», код объекта НВОС 04-0124-001152-П).

План по достижению квот для указанного объекта негативного воздействия был согласован по итогам заседания Межведомственного совета эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ (за исключением радиоактивных веществ), состоявшегося 25.08.2025 (протокол от 09.09.2025 № 03-16/492-пр), на основании данных сводных расчетов загрязнения атмосферного воздуха.

В соответствии с утвержденным планом на объекте реализуется мероприятие по закрытию угольной котельной с выводом оборудования из эксплуатации и ликвидацией источников загрязнения атмосферного воздуха (далее — ИЗАВ).

Ликвидация ИЗАВ предполагает окончательное физическое прекращение существования источников загрязнения атмосферного воздуха. Документальным подтверждением выполнения данного мероприятия является, в том числе, акт демонтажа котельного оборудования.

Для выполнения требований федерального проекта «Чистый воздух» предусматривается закрытие (ликвидация) котельной ТЭЦ-3 филиала Красноярская ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» в 2026 году.

2.4.3 Развитие котельных ООО «КрасТЭК»

Схемой теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации ряда котельных ООО «КрасТЭК» с передачей нагрузок на ТЭЦ и котельные (см. раздел 2.4.1).

Для устранения дефицита тепловой мощности (3,1 Гкал/ч к 2028 году), связанного с подключением перспективных тепловых нагрузок, на котельной № 6 необходимо в 2027 году установить дополнительное котельное оборудование тепловой мощностью не менее 4 Гкал/ч.

2.4.4 Развитие котельной АО «КрЭВРЗ»

Схемой теплоснабжения предусмотрено переключение тепловых нагрузок потребителей с котельной АО «КрЭВРЗ» на теплоснабжение от ТЭЦ-2 в период до 2026 года включительно при условии согласования с собственником.

Необходимо отметить, что в АО «КрЭВРЗ» также существуют планы по модернизации котельной двухэтапной модернизации котельной до 2028 года (работа котельной на нужды завода для отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологии). Поскольку в случае такой модернизации, предусматривается реконструкция производственного источника (котельная, не осуществляющая теплоснабжения объектов населения и объектов соцкультбыта) и реализуются за счет собственника такой котельной, данные мероприятия в схеме теплоснабжения не приводятся.

2.5 Развитие систем теплоснабжения в зонах с возможностью альтернативного обеспечения теплоснабжением

2.5.1 Территории перспективной застройки на северо-западе города (Бугач, Мариинский)

В соответствии с прогнозом перспективной застройки и перспективной тепловой нагрузки (Глава 2 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения) на территории города Красноярска на период действия схемы теплоснабжения планируется перспективная застройка, в числе прочего, в северо- западной части города.

На основе анализа существующего состояния систем теплоснабжения и прогноза перспективной застройки принято решение о рассмотрении нескольких возможных вариантов осуществления теплоснабжения перспективных потребителей рассматриваемого района перспективной застройки:

- подключение к системе централизованного теплоснабжения от ТЭЦ-2;
- подключение к системе централизованного теплоснабжения от ТЭЦ-3;
- подключение к системе централизованного теплоснабжения от котельной №12 ООО «КрасТЭК»;

- строительство новой котельной.

В соответствии с «Комплексным планом мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске» осуществлено строительство второго вывода ТЭЦ-2 в направлении площадок «Бугач», «Плодово-Ягодный» и котельных ООО «КрасТЭК» №№ 4, 5, 12 в 2024 - 2025 гг.

Таким образом, теплоснабжение данных районов можно будет осуществлять от нового вывода ТЭЦ-2 и осуществить ликвидацию котельных №№ 4, 5, 12.

Данный вариант является наиболее приемлемым по условиям улучшения экологической обстановки, надежности теплоснабжения и капитальных затрат.

2.5.2 Варианты обеспечения теплоснабжением микрорайона Солнечный

В 2022 году были реализованы мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей, а также строительству насосной станции для обеспечения возможности теплоснабжения потребителей микрорайона Солнечный от ТЭЦ-3.

В соответствии с Генеральным планом в существующей зоне ТЭЦ-3 и котельной РТК (снабжающей микрорайон Солнечный) прогнозируется существенный прирост тепловой нагрузки (450 Гкал/ч до 2042 года).

Варианты баланса тепловой мощности на 2042 год представлены в таблице ниже. В соответствии с указанным балансом при разработке схемы теплоснабжения до 2042 года принято решение оставить котельную РТК для работы на существующую зону для покрытия дефицита тепловой мощности на перспективный период.

Таблица 2.5 – Варианты баланса тепловой мощности объединенной системы централизованного теплоснабжения ТЭЦ-3 – РТК – Котельная ТЭЦ-3 на 2042 год

Показатель, Гкал/ч	2022	2042 - вариант работы РТК	2042 - вариант вывода котельной РТК из эксплуатации
Баланс тепловой мощности объединенной СЦТ КрТЭЦ-3 (электрокотельная "Зеленая" в резерве)			
Установленная тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	706,0	934,0	934,0
Ограничения тепловой мощности теплофикационной установки	32,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	674,0	934,0	934,0
Расход тепла на собственные нужды в горячей воде	12,4	26,8	26,8
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде	661,6	907,2	907,2
Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	744,1	964,8	964,8
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	99,8	130,4	158,6
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.*	-100,0	0,0	383,5
котельная РТК			383,5
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	644,1	904,8	1288,3
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности	17,5	2,4	-381,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	391,6	647,2	647,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата (с учетом возможности переключения нагрузки на котельную ТЭЦ-3)	456,8	714,5	1014,3

3 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА

3.1 Техничко-экономическое сравнение вариантов развития систем теплоснабжения от котельных города

С учетом особенной важности вопроса о возможном снижении выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разработке схемы теплоснабжения Красноярска до 2042 года были рассмотрены варианты альтернативного обеспечения тепловой энергией потребителей действующих котельных. Результаты рассмотрения представлены в таблице ниже.

Таблица 3.1 – Варианты развития систем теплоснабжения от котельных

Вариант	Показатель	КрасТЭК №6	КрасТЭК №7	УК Сосны	КрасЭКо	КрасТЭК 11	ФармЭнерго	Орбита	КрЭВРЗ
Вариант 0. Инерционный	Операционные затраты системы в границах существующей зоны действия котельных (в ценах базового года), млн руб./год	24,4	3,6	13,4	10,7	3,6	119,0	3,6	193,6
Вариант 1. Замещение на ТЭЦ-2	Капитальные затраты в ценах базового года, млн руб. без НДС	869,4				81,6	541,5	59,1	Не рассматривается (замещение по пару невозможно)
	Операционные затраты системы в границах существующей зоны действия котельных (в ценах базового года), млн руб./год	22,5	3,3	11,5	5,0	3,3	99,4	1,6	
	Простой срок окупаемости, лет	88,0				284,6	27,5	29,7	
Вариант 2. Модернизация котельных с переводом на электроснабжение	Капитальные затраты в ценах базового года, млн руб. без НДС	24,2	15,7	45,8	48,4	5,7	97,6	1,5	191,7
	Операционные затраты системы в границах существующей зоны действия котельных (в ценах базового года), млн руб./год	52,1	7,5	25,3	15,1	7,6	225,4	3,1	511,7
	Увеличение ежегодных затрат на производство тепловой энергии от базового уровня, млн руб. в год	27,6	3,9	11,9	4,4	4,0	106,3	-0,6	318,1
Вариант 3. Модернизация котельных с установкой угольной БМК	Капитальные затраты в ценах базового года, млн руб. без НДС	174,3	47,2	108,9	113,7	48,2	Не рассматривается (нет модификаций по мощности)	14,3	Не рассматривается (нет модификаций по мощности)
	Операционные затраты системы в границах существующей зоны действия котельных (в ценах базового года), млн руб./год	20,2	3,0	10,3	4,5	3,0		1,5	
	Простой срок окупаемости, лет	40,8	75,0	34,8	18,3	76,5		6,6	

3.2 Техничко-экономическое сравнение дополнительных вариантов развития систем теплоснабжения от котельных в п. Удачный (котельная №7 ООО «КрасТЭК», котельная п. Удачный ("Озеро Учум") АО «КрасЭКО», котельная ООО УК «Сосны» («Санаторий «Енисей»))

В рамках развития систем теплоснабжения от котельных в п. Удачный (на рисунке ниже) были рассмотрены варианты:

- Вариант 0. Инерционный;
- Вариант 1. Переключение потребителей всех котельных на ТЭЦ-2;
- Вариант 2. Модернизация котельных с переводом на электроснабжение;
- Вариант 3. Модернизация котельных с установкой угольной БМК;
- Вариант 4. Переключение потребителей всех котельных на котельную АО «КрасЭКо» с ее переводом на электроснабжение (и ее модернизацией);
- Вариант 5. Переключение всех котельных на новую БМК рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»;
- Вариант 6. Переключение всех котельных на новую БМК рядом с действующей котельной ООО «КрасТЭК» №7.

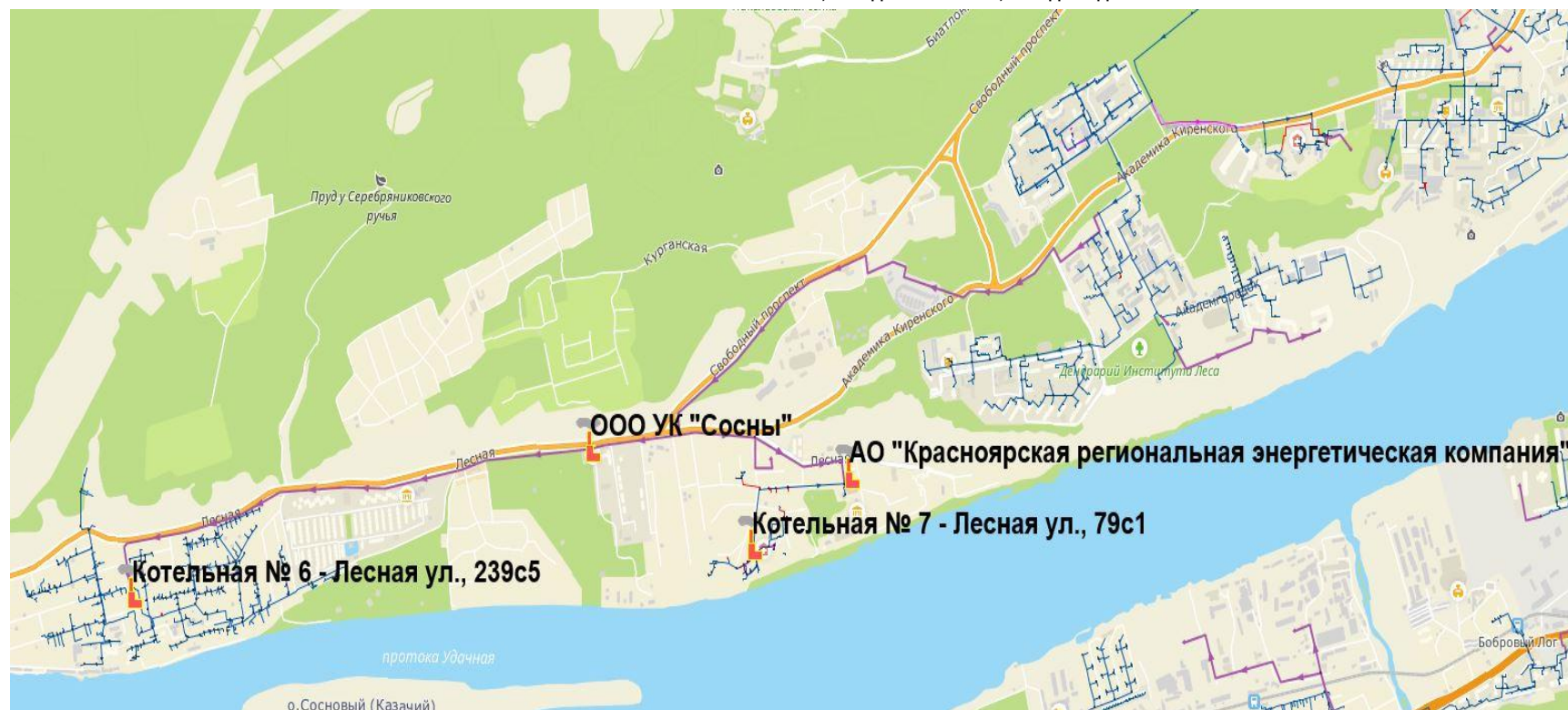


Рисунок 3.1 – Системы теплоснабжения п. Удачный

Результаты технико-экономического сравнения дополнительных вариантов развития систем теплоснабжения от котельных в п. Удачный (Котельная №7 ООО «КрасТЭК», Котельная п. Удачный («Озеро Учум») АО «КрасЭКО», Котельная ООО УК «Сосны» («Санаторий «Енисей»)) представлены в таблице ниже.

Таблица 3.2 – Дополнительные варианты развития систем теплоснабжения от котельных в п. Удачный

Описание вариантов	Капитальные затраты в ценах базового года, млн руб. без НДС	Операционные затраты системы в границах существующей зоны действия котельных (в ценах базового года), млн руб./год	Изменение ежегодных затрат (относительно инерционного сценария)	Валовые выбросы в границах зон действия, тонн в год	NPV за 19 лет (до 2042 года при ставке дисконтирования 10%)
Вариант 0. Инерционный		31,71		402	0
Вариант 1. Переключение потребителей всех котельных на ТЭЦ-2	504,39	19,79	-11,93	0	-341
Вариант 2. Модернизация котельных с переводом на электроснабжение	109,83	47,91	16,19	0	-288
Вариант 3. Модернизация котельных с установкой угольной БМК	269,81	17,74	-13,97	194	-96
Вариант 4. Переключение потребителей всех котельных на котельную АО «КрасЭКо» с ее переводом на электроснабжение (с ее модернизацией)	104,55	47,91	16,19	0	-355
	76,06				
Вариант 5. Переключение всех котельных на новую БМК рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»	185,28	17,74	-13,97	194	-88
	76,06				
Вариант 6. Переключение всех котельных на новую БМК рядом с действующей котельной ООО «КрасТЭК» №7	185,28	17,74	-13,97	194	-139
	129,64				

4 ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО ВАРИАНТА ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НА ОСНОВЕ АНАЛИЗА ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И ИНДИКАТОРОВ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА

В соответствии с представленными результатами технико-экономического сравнения вариантов развития систем теплоснабжения от котельных города (раздел 3.1.) при сохранении предельного уровня цены на тепловую энергию целесообразно предусмотреть мероприятие по переводу котельной ООО «Орбита» на электроотопление. По остальным котельным реализация рассмотренных сценариев либо нецелесообразна, либо невозможна.

В соответствии с представленными результатами технико-экономического сравнения дополнительных вариантов развития систем теплоснабжения от котельных в п. Удачный (Котельная №7 ООО «КрасТЭК», Котельная п. Удачный ("Озеро Учум") АО «КрасЭКО», Котельная ООО УК «Сосны» («Санаторий «Енисей»)) ни один сценарий развития не имеет экономической целесообразности. Варианты 1 и 2 имеют серьезные организационные сложности реализации (отсутствие земельных участков для строительства инженерных сетей).

С учетом включения мероприятия в реестр мероприятий схемы теплоснабжения «Реконструкция котельной №7 / строительство БМК» развитие систем теплоснабжения в п. Удачный пошло по варианту №3. Таким образом, для остальных котельных предусматривается также модернизация без объединения систем теплоснабжения, но при условии наличия источников финансирования, в качестве которых могут рассматриваться как привлеченные (бюджетные и иные) средства, так и средства теплоснабжающих организаций.

5 ПЛАН ИНВЕСТИЦИОННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ АО "ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК (ТГК-13)" ПО РАЗВИТИЮ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

Основными направлениями реализации технической политики развития систем теплоснабжения города в части тепловых сетей и теплосетевых объектов являются следующие мероприятия, представленные в таблице 5.1.

Кроме того, для повышения качества, эффективности функционирования теплоснабжения, оптимизации режимов работы систем теплоснабжения города, следует отметить важность и необходимость регулярного проведения теплоснабжающими организациями мероприятий, не связанных со строительством, реконструкцией и (или) модернизацией тепловых сетей, в том числе организационного характера, таких как:

- наладка и регулировка гидравлических режимов тепловых сетей;
- восстановление смесительных (элеваторных) узлов у потребителей;
- проведение испытаний тепловых сетей на максимальную температуру, на тепловые и гидравлические потери, разработка нормативных энергетических характеристик, разработка послеаварийных гидравлических режимов работы тепловых сетей;
- своевременное выявление несанкционированной реконструкции теплопотребляющих установок потребителей;
- восстановление и наладка тепловой автоматики на источниках теплоты, центральных и индивидуальных тепловых пунктах;
- установка приборов учета тепловой энергии и теплоносителя на тепловых сетях для повышения качества мониторинга теплогидравлических режимов;
- своевременное выявление, принятие в муниципальную собственность и передача в эксплуатацию ЕТО бесхозных сетей;
- разработка методов стимулирования потребителей к соблюдению (предотвращению нарушений) режима теплопотребления;
- иные мероприятия, направленные на повышение качества, эффективности функционирования теплоснабжения и оптимизации режимов работы систем теплоснабжения.

Таблица 5.1 – План инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края, млн руб.

Шифр подгруппы проектов	Состав проектов	Год реализации	Длина, м	Диаметр, мм	Общая стоимость, млн руб. без НДС 2020-2029	Затраты на реализацию проектов по годам, млн руб. в текущих ценах без НДС										Реализация после 2029 года	Итого до 2042 года
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2042	
Раздел 1	Реализация мероприятий по тепловым источникам г. Красноярска				288,5	3,6	138,7	73,1	73,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		288,5
	Красноярская ТЭЦ-2	2020-2023			288,5	3,6	138,7	73,1	73,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		288,5
ЭИ-01.01.02	Установка дополнительных подогревателей сетевой воды ПСВ №9, 10				288,5	3,6	138,7	73,1	73,1								288,5
Раздел 2	Реализация мероприятий по тепловым сетям г. Красноярска		108 324,0		14 676,9	825,2	1 887,7	2 055,2	1 694,3	2 509,6	2 508,8	2 103,0	727,1	277,0	89,0	2 319,2	16 996,1
	Строительство тепловых сетей		46 643,0		4 030,9	123,7	834,3	747,8	267,0	978,4	859,1	180,7	40,0	0,0	0,0	2 319,2	6 350,2
	Реконструкция тепловых сетей		61 681,0		8 677,6	589,1	993,2	1 125,6	1 199,4	1 260,3	1 336,7	1 254,5	552,6	277,0	89,0	0,0	8 677,6
	Строительство, реконструкция ПНС и ЦТП				1 944,0	88,0	60,2	181,9	227,9	270,9	313,0	667,7	134,4	0,0	0,0	0,0	1 944,0
	Реконструкция котельных, монтаж парогенераторов				24,4	24,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4
Этап 1	Замещение всех котельных ООО «КрасКом» (ул. Гагарина, 48а; ул. 4-я Продольная, 19; ул. С. Разина, 39; ул. Гагарина, 94; пер. Косой, 2; ул. Диксона, 1; «Лалетино»), котельных ООО «КрасТЭК» №№1,2, а также ряда ведомственных и промышленных котельных (в частности, котельных КрЭВРЗ и КП "Английский парк", котельных в районе ул. Спандаряна), что обеспечит улучшение экологии и повышение надежности теплоснабжения	2020-2023; 2026-2027	16 008,0	80-1400	1 983,5	778,9	953,4	60,2	35,8	0,0	0,0	143,7	11,4	0,0	0,0	0,0	1 926,6
1.	Строительство тепловых сетей	2020-2023	10 941,0	80-1000	658,0	77,4	540,5	18,0	22,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	658,0
001.02.02	Гагарина, 48: Строительство тепловой сети 2Ду150 мм L=750 м, реконструкция котельной или строительство ЦТП	2021	750	150	44,5		44,5										44,5
001.02.02	4-я Продольная, 19: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм L=800 м, монтаж ИТП	2021	800	80	36,5		36,5										36,5
001.02.02	Степана Разина, 39: Строительство тепловой сети 2Ду125 мм L=800 м	2021	800	125	31,5		31,5										31,5
001.02.02	Гагарина, 94: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм L=750 м	2021	750	80	21,6		21,6										21,6
001.02.02	пер. Косой, 2: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм с монтажом ИТП	2021	300	80	12,0		12,0										12,0
001.02.02	Диксона, 1: Строительство тепловой сети 2Ду150 от УТ-1 (сущ.) до проектируемого ЦТП с тех. перевооружением существующей тепловой сети от ЦТП до котельной по ул. Диксона	2021	600	150	51,4		51,4										51,4
001.02.02	Котельные по ул. Спандаряна: Строительство тепловых сетей для замещения котельных	2020-2021	3035	250	264,5	42,5	222,0										264,5
001.02.02	э/к п. Лалетино: Строительство тепловой сети 2Ду200 мм	2021	2700	200	102,4		102,4										102,4
001.02.02	КП "Английский парк" реконструкция тепловых сетей и реконструкция э/к Лалетино в КРП для переключения потребителей	2022-2023	130	200	25,3			18,0	7,3								25,3
001.02.02	КрасТЭК, кот. №1, Строительство перемычки от ТК1014 2Ду300, протяженностью 30 м. до тепловой сети котельной №1 ООО "КрасТЭК"	2020	30	300	8,7	8,7											8,7
001.02.02	КрасТЭК, кот. №2, Строительство обратного трубопровода Ду600, протяженностью 150 м. от ПНС "Спартаконцев" до ТК1022	2020	150	600	9,3	9,3											9,3
001.02.02	АО «Красноярский ЭВРЗ». Строительство тепловой сети от УТ1 до ул. Маерчака, 10	2021	198	200	9,2		9,2										9,2
001.02.02	АО «Красноярский ЭВРЗ». Строительство тепловой сети от ТК Р960608 до ул. Толстого	2021	163	150	9,5		9,5										9,5
001.02.02	КрасТЭК, кот. №2, Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК1022 до ПНС "Спартаконцев", протяженностью 150 м	2020	150	500	16,9	16,9											16,9
001.02.02	Мероприятия по замещению котельной №14 ФГБУ ЦЖКУ Калинина, 77, стр 9 (строительство тепловой сети и теплового пункта)	2023	385	100	14,8				14,8								14,8
2.	Реконструкция (техническое перевооружение) тепловых сетей	2020-2023	5 067,0	250-1400	1 017,1	589,1	372,1	42,2	13,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 017,1
001.02.04	Реконструкция тепловой сети П 29 с 2Ду500 на 2Ду800 (Л.Кеңховели)	2020-2021	1300	800	205,6	199,9	5,7										205,6
001.02.04	Реконструкция тепловых выводов от ТЭЦ-2	2021-2023	835	800-1400	195,6		139,7	42,2	13,7								195,6
001.02.04	Реконструкция магистральных тепловых сетей от ТЭЦ-2 с 2Ду900 на 2Ду1000	2021	375	1 000	113,1		113,1										113,1
001.02.04	Реконструкция трубопроводов сетевой воды с 2Ду900 на 2Ду1200 от КС3-2 (т. А) до насосной станции №10	2020-2021	1500	1 200	404,6	296,0	108,6										404,6
001.02.04	КрасТЭК, кот. №1, Реконструкция тепловой сети с 2Ду200 на 2Ду250 от ТК303 до ТК5011	2020-2021	728	250	31,8	26,8	5,0										31,8
001.02.04	КрасТЭК, кот. №2, Реконструкция тепловой сети с 2Ду250 на 2Ду400 от ПНС "Спартаконцев" до ТК213	2020	746	400	66,4	66,4											66,4

Шифр подгруппы проектов	Состав проектов	Год реализации	Длина, м	Диаметр, мм	Общая стоимость, млн руб. без НДС 2020-2029	Затраты на реализацию проектов по годам, млн руб. в текущих ценах без НДС										Реализация после 2029 года	Итого до 2042 года
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2042	
3.	Строительство ЦТП, ПНС	2020-2027			283,9	88,0	40,8	0,0	0,0	0,0	0,0	143,7	11,4	0,0	0,0	0,0	227,1
001.02.08	Строительство ЦТП «Лалетино»	2021	3500		12,1		12,1										12,1
001.02.06	КрасТЭК, кот. №2, Строительство ПНС "Спартакowцев" и установка узла смешения	2020-2021	6200		102,3	88,0	14,3										102,3
001.02.08	Диксона, 1: Строительство ЦТП на тепловую нагрузку 1,5 Гкал/ч	2021	6703		14,4		14,4										14,4
001.02.08	АО «Красноярский ЭВРЗ». Строительство ЦТП с питающими ТС	2026-2027			155,1						0,0	143,7	11,4				98,3
4.	Реконструкция котельных, монтаж парогенераторов	2020			24,4	24,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4
ЭИ-02.01.01	КрасТЭК, кот. №1, ул. Телевизорная, 1 Строительство парогенератора	2020			24,4	24,4											24,4
Этап 2	Обеспечение теплоснабжения в Советском районе г. Красноярска (микрорайоны Солнечный, Нанжyль-Солнечный) от Красноярской ТЭЦ-3	2021-2033	18803		902,1	0,0	22,3	780,8	91,7	0,0	0,0	7,3	0,0	0,0	0,0	2 136,5	3 031,2
1.	Строительство тепловых сетей	2021-2023	16403	250-1000	629,9	0,0	13,5	536,8	72,4	0,0	0,0	7,3	0,0	0,0	0,0	2 136,5	2 759,1
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Дy700 L=3500 м от ПНС «КИСК» до HO 90 (т/т №26)	2021-2022	3500	700	339,6		13,5	326,2									339,6
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Дy1000 от ТЭЦ-3 до HO-46, протяженностью 6200 м.	2033	6200	1 000	0,0											2 136,5	2 136,5
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Дy250 от ПНС "КИСК" до УТ в районе ОИК-36 (ГУФСИН) в г. Красноярске	2022-2023	6703	250	283,0			210,6	72,4								283,0
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Дy70 от ТКР7415 до жилого дома ул. Армейская, 23» А» с реконструкцией ТКР7415	2026	75	70	7,3							7,3					
2.	Реконструкция (техническое перевооружение) тепловых сетей	2021-2022	2400		98,3	0,0	4,5	93,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,3
001.02.04	Строительство 3 нитки Ду700 и реконструкция 2Дy500 тепловой сети от HO-48 тепловой магистрали "21" до УТ в районе проектируемой ПНС "КИСК"	2021-2022	2400	500-700	98,3		4,5	93,9									98,3
3.	Строительство ПНС	2021-2023			173,8	0,0	4,4	150,2	19,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	173,8
001.02.06	Строительство ПНС «КИСК» в районе бывшего кирпичного завода производительностью 1800 – 2500 т/ч	2021-2023			173,8		4,4	150,2	19,3								173,8
Этап 3	Обеспечение теплоснабжения в Октябрьском и Железнодорожном районах Красноярска (Бугач, Овинный-Таймыр, Мясокомбинат) от Красноярских ТЭЦ в связи с закрытием котельных ООО «КрасТЭК» (котельные №№ 4,5,10,12)	2020-2027	36147		7 555,6	46,3	515,1	918,3	1 146,0	2 098,1	1 696,9	932,9	202,0	0,0	0,0	182,8	7 604,4
1.	Строительство тепловых сетей	2020-2027	19429	150-1000	2 768,3	46,3	280,4	211,0	179,8	978,4	859,1	173,4	40,0	0,0	0,0	182,8	2 951,1
001.02.02	Строительство теплотрассы (2-й вывод) от ТЭЦ-2 до ТК в районе ПНС 10	2023-2025	2412	1 400	824,5				2,3	403,4	418,8						824,5
001.02.02	Строительство тепловой сети от ТК0639 до 2-й очереди ПНС 11 Ду1200	2024-2025	400	1 200	160,4					109,09	51,3						160,4
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Дy 1000 мм от УТ в районе ул. Чкалова до ТК-0918	2020-2022	1800	1 000	373,1	46,3	115,8	211,0									373,1
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Дy500, 2Дy400 от УП до ТК6 ул. Становая	2023-2024	2972	400-500	134,6				113,8	20,8							134,6
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Дy400 от ТК1010 до ТК101431 (ТК-1)	2024-2025	922	400	80,3					34,3	46,0						80,3
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Дy600 от ТК512 до УП	2024-2025	1880	500-600	237,4					122,6	114,8						237,4
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Дy400 от ТК-6 до ТК-7	2024-2025	1262	400	71,8					47,3	24,6						71,8
001.02.02	Строительство тепловой сети от ТК9 до ТК4140 (в районе кот. №4)	2024-2025	1731	300-250	147,9					137,7	10,2						147,9
001.02.02	Строительство тепловой сети от ТК 502 до ЦТП (в районе кот. №5)	2023-2025	482	400-200	30,8				2,7	28,0	0,1						30,8
001.02.02	Строительство тепловой сети для замещения котельной №10 ООО "КрасТЭК"	2021	1100	250	87,9		87,9										87,9
001.02.02	Строительство подающего трубопровода (третья нитка) от ТК0223 до ТК0234 по ул. Мичурина	2024-2027	1542	1 000	330,2					10,1	165,4	134,7	20,0				330,2
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Дy400 от ТК 0381 до ТК 0375 по ул. Железнодорожников	2021	852	400	76,7		76,7										76,7
001.02.02	Строительство тепловой сети от ТКР7409 до УТ1 (ул. Воронова)	2023-2024	487	400	71,7				57,3	14,4							71,7
001.02.02	Строительство тепловой сети от ТК-1 до ТКР63260104	2024-2027	1 500	200	90,0					3,5	27,7	38,7	20,0				90,0
001.02.02	Строительство тепловой сети от ТК0629 до Узла 2 (территория КЗК)	2030	503	700	0,9				0,9							182,76	183,7
001.02.02	Строительство новых коллекторов Ду700 ПНС Металлургов	2023-2024	360	700	50,1				2,8	47,3							50,1
2.	Реконструкция (техническое перевооружение) тепловых сетей.	2021-2027	16 718,0	500-1200	3 301,1	0,0	219,7	675,6	757,6	848,8	524,8	235,5	39,0	0,0	0,0	0,0	3 301,1
001.02.04	Реконструкция тепловой сети П27 с 2Дy500 на 2Дy800 от ТК0910 до ТКП2706, ул. Боткина	2021-2022	1652	800	174,7		46,7	128,0									174,7

Шифр подгруппы проектов	Состав проектов	Год реализации	Длина, м	Диаметр, мм	Общая стоимость, млн руб. без НДС 2020-2029	Затраты на реализацию проектов по годам, млн руб. в текущих ценах без НДС										Реализация после 2029 года	Итого до 2042 года
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2042	
001.02.04	Реконструкция тепловой сети 09 с 2Ду700 на 2Ду1000 от ПНС№7 до ТК0910	2021-2022	1500	1 000	294,0		54,5	239,5									294,0
001.02.04	Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1024 (ул. Новосибирская)	2022-2023	1582	800	198,9			96,9	102,0								198,9
001.02.04	Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1014 (ул. Киренского)	2022-2023	1276	800	142,7			68,9	73,8								142,7
001.02.04	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 (ТК502) до ТК512 с увеличением диаметра до 2Ду600 (бул. Ботанический)	2023-2025	4500	600	346,2				101,3	218,0	27,0						346,2
001.02.04	Реконструкция тепловой сети с 2Ду400 на 2Ду700 от ТК 1014 до УТ1 (ул. Тотмина)	2022-2025	4654	700	511,9			9,4	126,6	375,0	0,9						511,9
001.02.04	Реконструкция тепловой сети с 2Ду200 до 2Ду500 от ТК Р1710 до ТК Р2107 ул. Щорса	2023	1440	500	193,1				193,1								193,1
001.02.04	Реконструкция обратного трубопровода с Ду900 на Ду1200 от ПНС-1 до ТК-0223	2021-2023	3470	1000	412,3		118,5	133,0	160,8								412,3
001.02.04	Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду1000 от ТК0711 до ТК0708 (ул. Затонская)	2025-2027	1110	1 000	212,9						113,7	80,2	19,0				212,9
001.02.04	Реконструкция тепловой сети с 2Ду600 на 2Ду800 по ул. Грунтовая от ТК0721А до ТК0717	2025-2026	1860	800	224,5						192,2	32,3					224,5
001.02.04	Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду1200 от УТ-1 (врезка КЖБМК) до ПНС-1	2024-2027	3983	1200	589,9					255,9	191,0	123,0	20,0				589,9
3.	Строительство, реконструкция ПНС и ЦТП.	2021-2027			1 486,2	0,0	15,0	31,7	208,6	270,9	313,0	524,0	123,0	0,0	0,0	0,0	1 352,3
001.02.07	Реконструкция ПНС№11 (Гп= 5000 т/ч; Н-130 м в. ст.)	2022-2024			172,7			7,2	115,0	50,5							172,7
001.02.06	Строительство насосной станции на подающем трубопроводе перед ТК-4 (на Бугач, Овинный-Таймыр, котельную №12 (G=900 т/ч; Н-60 м в. ст.)	2023-2025			121,3				0,4	6,8	114,1						121,3
001.02.07	Реконструкция ПНС№7 (увеличение производительности до 7000 т/ч)	2022-2024			84,8			3,9	56,7	24,2							84,8
001.02.08	Строительство ЦТП для переключения потребителей котельных №4, 5, 10, 12 ООО "КрасТЭК"	2021-2025			228,6		15,0	12,0	4,1	93,0	104,5						228,6
001.02.07	Реконструкция ПНС Правобережная	2024-2026			220,0				0,0	7,7	15,8	196,6					220,0
001.02.07	Реконструкция ПНС№1	2024-2026			384,9				0,0	12,1	56,4	316,5			0,0		384,9
001.02.07	Реконструкция ПНС№10	2022-2024			102,7			8,6	32,4	61,7							102,7
001.02.07	Реконструкция ПНС №14 (Гп= 1500 т/ч; Н- 55 м в. ст.)	2024-2025			37,2				0,0	14,9	22,3						37,2
001.02.08	Строительство ЦТП ул. Аэровокзальная с питающей ТС	2026-2027			103,0							8,0	95,0				103,0
001.02.08	Строительство ЦТП ул. Спандаряна,17 с питающей ТС	2026-2027			31,0							3,0	28,0				31,0
Этап 4	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА * **	2021-2029	37 366		4 235,7	0,0	396,9	295,9	420,8	411,5	811,9	1 019,0	513,6	277,0	89,0		4 235,7
	в том числе:																
001.02.03	на магистральные сети (ориентировочная протяженность)	2021-2029	8997		2 693,2		365,1	183,3	300,0	340,8	511,6	485,4	294,1	160,2	52,8		2 693,2
001.02.03	на внутриквартальные сети (ориентировочная протяженность)	2021-2029	28369		1 542,5		31,9	112,6	120,8	70,7	300,3	533,6	219,5	116,8	36,2		1 542,5
	ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК раздела 2, в текущих ценах, без учета НДС				14 676,85	825,2	1 887,7	2 055,2	1 694,3	2 509,6	2 508,8	2 103,0	727,1	277,0	89,0	2 319,2	16 996,09
	ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК разделов 1,2, в текущих ценах, без учета НДС				14 965,39	828,8	2 026,4	2 128,3	1 767,4	2 509,6	2 508,8	2 103,0	727,1	277,0	89,0	2 319,2	17 284,63
	Дополнительные мероприятия				409,3	0,0	0,0	0,0	0,0	326,4	82,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
001.02.03	Реконструкция участка тепловой сети 2DN80, 2DN50 то ТК012203 до зданий и жилых домов по ул. Юности, 17, 17а, 19, 21 для повышения надежности теплоснабжения	2024			20,6					20,6							20,6
001.02.03	Реконструкция тепловых сетей на территории Ленинского, Кировского, Советского районов города для повышения надежности теплоснабжения	2024			111,2					111,2							111,2
	Приобретение автоспецтехники для доукомплектования тепловых сетей	2024			106,6					106,6							106,6
	Реконструкция котельной №7 / строительство БМК (ПИР - 2024 г., реализация – 2025 г.)	2024-2025			38,2					1,2	37,0	0,0					38,2
	Приобретение телеуправляемого диагностического комплекса для внутритрубой диагностики тепловых сетей (2 шт.) в целях более эффективного формирования программы замены тепловых сетей	2024-2025			92,7					46,8	45,9						92,7
	Приобретение передвижных блочно-модульных котельных (2 шт. х 1,4 МВт) для теплоснабжения социально-значимых объектов в случае аварийных отключений теплоснабжения	2024			40,0					40,0							40,0
	ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК разделов 1,2 с учетом дополнительных в текущих ценах, без учета НДС				15 374,70	828,78	2 026,43	2 128,35	1 767,42	2 836,02	2 591,65	2 103,00	727,09	277,00	88,97	2 319,24	17 93,94

*Планируемая протяженность реконструкции тепловых сетей с целью снижения уровня износа на 2026 год составляет 10,5 км (длина уточняется по результатам проектирования)

**Возможна частичная замена строительства реконструкцией тепловой сети (определяется по результатам ПИР)

Ниже приведен перечень мероприятий в отношении теплосетевых объектов и источников тепловой энергии в случае заключения концессионного соглашения в п. Березовка.

Таблица 5.2 – Мероприятия в отношении теплосетевых объектов в случае заключения концессионного соглашения в п. Березовка

№ п/п	Мероприятия	Диаметр, мм	Длина, м	Тип прокладки	Тип изоляции	Цена нового строительства по НЦС, руб. без НДС	Цена демонтажа по смете, руб без НДС	Итого по объекту в ценах 2026г., руб без НДС
0	Капитальный и текущий ремонт тепловых сетей средним диаметром DN200, L = 1506 м	200	1506	Непроходные каналы	Базальтовые маты			
1	Реконструкция тепловой сети с 2Ду400 на 2Ду500 от НО1 до НО6, L= 1032 м, надземно;	500	1032	надземно	Базальтовые маты	116 068 431	7 626 741	123 695 172
2	Реконструкция тепловой сети с 2Ду150 на 2Ду200 от ТК202 до ТК210, L= 276 м, подземно;	200	276	Непроходные каналы	Базальтовые маты	18 550 791	4 949 664	23 500 455
3	Реконструкция тепловой сети с 2Ду150 на 2Ду200 от ТК47 до ТК56, L= 286 м, подземно;	200	286	Непроходные каналы	Базальтовые маты	19 222 921	6 336 866	25 559 786
4	Реконструкция ТК (13 шт.)					27 015 020	7 207 751	34 222 771
5	Строительство тепловой сети 2Ду200 от ТК210 до Котельной №2 пгт. Березовка, L= 176 м, подземно;	200	176	Непроходные каналы	Базальтовые маты	11 829 490		11 829 490
6	Строительство тепловой сети 2Ду200 от ТК56 до Котельной №1 пгт. Березовка, L= 1028 м, подземно;	200	1028	Непроходные каналы	Базальтовые маты	69 094 974		69 094 974
7	Строительство ЦТП на месте котельной №1 (присоединенная Q=5,1457 Гкал/ч)					40 250 266		40 250 266
8	Строительство ЦТП на месте котельной №2 (присоединенная Q=3,9 Гкал/ч)					30 506 255		30 506 255
9	Строительство БМК					29 609 836		29 609 836
ИТОГО						362 147 983	26 121 022	388 269 005

6 МЕРОПРИЯТИЯ, РЕАЛИЗУЕМЫЕ ЗА РАМКАМИ ДЕЙСТВУЮЩЕГО СОГЛАШЕНИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И КОНЦЕССИОННОГО СОГЛАШЕНИЯ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

Помимо мероприятий, предусмотренных действующим концессионным соглашением и соглашением об исполнении схемы теплоснабжения, в зоне деятельности АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» и ООО «КрасТЭК» городского округа г. Красноярск, ежегодно реализуются и иные мероприятия на тепловых сетях и источниках тепловой энергии.

За период 2023-2025гг. на источниках комбинированной выработки АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» реализованы мероприятия на общую сумму 52 936,2 млн руб. Ориентировочные прогнозируемые затраты на 2026 год составляют 18 279,9 млн руб. Информация, с детализацией по годам (факт/ориентировочный прогноз), представлена в таблице 6.1.

Таблица 6.1 - Затраты на реализацию мероприятий на источниках комбинированной выработки АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» в городском округе г. Красноярск

Источник	Затраты, млн руб. без НДС			
	2023	2024	2025	2026
Ремонтная программа	2 044,7	2 986,0	2 934,6	3 458,2
Инвестиционная программа	669,1	1 091,9	2 056,9	1 420,7
Инвестиционная программа (ДПМ)	1 776,0	4 137,0	35 240,0	13 401,0
Итого	4 489,8	8 214,9	40 231,5	18 279,9

За период 2021-2025гг. на котельных ООО «КрасТЭК» реализованы мероприятия на общую сумму 59,0 млн руб. Ориентировочные прогнозируемые затраты на 2026-2042 гг. составляют 74,8 млн руб. Информация, с детализацией по годам (факт/ориентировочный прогноз), представлена в таблице 6.2.

Таблица 6.2 - Затраты на реализацию мероприятий на источниках тепловой энергии (котельных) ООО «КрасТЭК»

Источник	Затраты, млн руб. без НДС									
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2042
Ремонтная программа	9,7	11,3	7,4	16,9	8,7	16,3	0,6	0,3	0,5	7,1
Инвестиционная программа	-	-	5,0	-	-	50,0	-	-	-	-
Итого	9,7	11,3	12,4	16,9	8,7	66,3	0,6	0,3	0,5	7,1

За период 2021-2025 гг., в рамках текущего и капитального ремонтов, филиалом «Красноярская теплосеть» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» реализованы мероприятия на тепловых сетях протяженностью 76,9 км (в однострубно́м исчислении) на общую сумму 2 915,0 млн руб. Информация, с детализацией по годам (факт/ориентировочный прогноз), в таблице 6.3.

Таблица 6.3 - Мероприятия на тепловых сетях филиала «Красноярская теплосеть» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2042
Протяженность в однострубно́м исчислении, км	15,1	13,4	22,5	16,8	9,1	14,9	12,6	11,3	11,5	156,1
Материальная характеристика, тыс. м2	4,7	3,8	5,0	4,4	2,4	2,6	3,1	2,6	2,7	34,1
Затраты, млн руб. без НДС	495,3	473,4	750,0	691,3	505,0	586,1	760,1	811,0	863,8	17 992,7

За период 2021-2025, гг. в рамках текущего и капитального ремонтов, ООО «КрасТЭК» реализованы мероприятия на тепловых сетях протяженностью 21,6 км (в однострубно́м исчислении) на общую сумму 566,4 млн руб. Информация, с детализацией по годам (факт/ориентировочный прогноз), представлена в таблице 6.4.

Таблица 6.4 - Мероприятия на тепловых сетях ООО «КрасТЭК»

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2042
Протяженность в однострубно́м исчислении, км	3,9	3,6	5,5	4,4	4,2	4,1	4,3	5,1	5,0	66,2
Материальная характеристика, тыс. м2	0,9	0,6	0,8	0,7	0,7	0,6	0,5	0,7	0,6	8,7
Затраты, млн руб. без НДС	97,3	87,0	132,0	121,1	128,9	139,4	168,1	172,8	179,1	2 499,8

За период 2021-2025 гг. затраты на реализацию мероприятий на тепловых сетях филиала «Красноярская Теплосеть» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» и ООО «КрасТЭК» (инвестиционная программа) составляют 1 544,2 млн руб. Информация, с детализацией по годам (факт/ориентировочный прогноз), представлена в таблице 6.5.

**Таблица 6.5 - Затраты на реализацию мероприятий на тепловых сетях филиала «Красноярская Теплосеть»
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» и ООО «КрасТЭК».**

Источник	Инвестиционная программа. Затраты, млн руб. без НДС									
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2042
Филиал «Красноярская Теплосеть» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	-	86,8	289,5	493,2	469,8	449,7	432,4	-	-	-
ООО «КрасТЭК»	52,6	41,4	28,4	6,2	76,2	122,9	133,4	-	-	-
Итого	52,6	41,4	317,9	499,4	546,0	572,5	565,8	-	-	-

7 МЕРОПРИЯТИЯ, РЕАЛИЗУЕМЫЕ В РАМКАХ УТВЕРЖДЕННОЙ РЕГИОНАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ "МОДЕРНИЗАЦИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД 2023–2027 ГОДОВ"

Постановлением Правительства Красноярского края №385-п от 15.05.2023 утверждена программа "Модернизация систем коммунальной инфраструктуры Красноярского края на период 2023–2027 годов". В рамках данной программы г. Красноярском реализуется проект по капитальному ремонту проходных коллекторов, расположенных в микрорайоне «Зеленая Роща» в Советском районе г. Красноярска, построенных в 1960-х гг. В данных коллекторах в общем лотке проложены тепловые сети, сети водоснабжения, сети водоотведения и кабельные линии высокого напряжения. Общее состояние инженерных коммуникаций в коллекторах оценивается как критическое, капитальный ремонт данных коллекторов не проводился уже более 40 лет. Коллектора имеют 100% износ как несущих конструкций самих туннелей, так и коммуникаций, расположенных в них. Замена существующих коммуникаций без полного вскрытия коллекторов возможна только локально, так как работы осложнены ограниченным пространством туннеля и люков. Из-за большого числа утечек на канализационных трубопроводах местами туннели затоплены сточными водами, что ставит под угрозу надежность работы остальных коммуникаций. Кроме того, электрические кабели под напряжением, находящиеся в затопленных лотках, представляют серьезную опасность для обслуживающего персонала.

Программой предусматривается капитальный ремонт 17,5 км проходного коллектора по титулу: ***«Капитальный ремонт проходного коллектора, расположенного в Советском р-не к. Красноярска в мкр. «Зеленая Роща» (коммунальный коллектор с размещенными в нем сетями водоотведения, водоснабжения, теплоснабжения)»***.*.

****-Совместная прокладка сетей.***

Финансовое обеспечение мероприятия за счет:

- ППК «ФРТ» 185 987,00 тыс. руб.
- Краевой бюджет 125 219,00 тыс. руб.
- Местный бюджет 3 144,00 тыс. руб.
- Внебюджетные источники 0,00 тыс. руб.

Всего – 314350 тыс. руб.

Проходные коллекторы в мкрн. «Зеленая Роща» и находящиеся в них сети водоснабжения и водоотведения, теплоснабжения, кабельные линии высокого напряжения являются муниципальной собственностью администрации г. Красноярска. Предусматривается привлечение стороннего финансирования по линии Фонда развития территорий для осуществления ремонта муниципального имущества (коллекторов и расположенных в них коммуникаций).

Мероприятия АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" в соответствии с заключенным концессионным соглашением от 06.08.2024 № 33 в целях улучшения работы системы теплоснабжения

8 МЕРОПРИЯТИЯ АО "ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК (ТГК-13)" В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКЛЮЧЕННЫМ КОНЦЕССИОННЫМ СОГЛАШЕНИЕМ ОТ 06.08.2024 № 33 В ЦЕЛЯХ УЛУЧШЕНИЯ РАБОТЫ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Регулирование отношений по указанному направлению осуществляется в рамках условия Федерального закона о концессионных соглашениях от 21.07.2005 № 115-ФЗ, поэтому данный перечень мероприятий не включается в Главу 16 Обосновывающих материалов. Перечень мероприятий заключенного концессионного соглашения представлен в таблице ниже, суммарная протяженность модернизируемых тепловых сетей составит 5,3 км.

Таблица 8.1 - Мероприятия заключенного концессионного соглашения

N п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости выполнения мероприятия (цель реализации)	Место расположения объекта	Необходимая мощность (нагрузка)	Основные технические характеристики части тепловой сети, подлежащей модернизации				Года реализации мероприятий (ввод/вывод мощностей в/из эксплуатации)		Стоимость мероприятия (без НДС) тыс. руб.
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		начало (вывод)	окончание (ввод)	
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
1	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ01469 DN 159, 133, 108, 76 протяженностью 361 метр в однострубом исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 180,5 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период с 2018-2022гг. зафиксировано 4 повреждений на тепловых сетях. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1991 г.; б. возраст сетей 32 года; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения объектов детский сад №19 ул. Урванцева, 32, КГБУЗ "КТГБ №8" ул. Урванцева.30а	Красноярский край, г.Красноярск, от ТК 7810 до нежилого здания по ул.Урванцева, 32 (кадастровый номер 24:50:0400054:3364, протяженность 261 м)	0,4481	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2024	2024	11 749,54
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	159, 133, 108, 76	159, 133, 108, 76			
					Протяженность в однострубом исчислении	м	361	361			
					Потери тепловой энергии	Гкал	128,9	53,9			
	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ01260 DN 108, протяженностью 80 метр в однострубом исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 40 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. Зафиксировано разрушение ж/бетонного канала. Коррозия трубопровода в результате подтопления с ливневой канализации. Частичное отсутствие ж/ бетонного канала.Множественные повреждения. За период с 2018-2022гг. зафиксировано 3 повреждений на тепловых сетях. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1991 г.; б. возраст сетей 32 года; в. Центр города, вход в центральный рынок. С использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения объектов: жилые дома 2шт.,гостиница "Колос" ул. Качинская, 65, прочие потребители 5шт.	Красноярский край, г.Красноярск, от ТК-1(тк051205) до ТК-6(тк051215) через нежилое здание по ул. Качинская, 64 (кадастровый номер 24:50:0000000:152658, протяженность 478 м)	0,3523	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь			
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	108	108			
					Протяженность в однострубом исчислении	м	80	80			
					Потери тепловой энергии	Гкал	36	14,5			
2	Модернизация объекта тепловой сети с реестровым номером ИНФ08599 DN 133, протяженностью 91 метр в однострубом исчислении в том числе: 44 метра протяженность линейного объекта и 1,5 метра на опуск в тепловой камере ТК-1(Р8013)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. Канал почти разрушен, постоянное затопление грунтовыми водами. За период 2018-2022гг. зафиксировано 3 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1986 г.; б. возраст сетей 37 лет; б. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения двух многоквартирных жилых домов.	Красноярский край, г. Красноярск, от ТК-1(Р8013) до жилого здания №27 по ул. 9 Мая (кадастровый номер 24:50:0000000:146876, протяженность 44 м)	0,3793	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2025	2025	12 219,52
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	133	133			
					Протяженность в однострубом исчислении	м	91	91			
					Потери тепловой энергии	Гкал	46,1	19,7			
	Модернизация части тепловой сети с	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности,	Красноярский край, г. Красноярск, от Р191504 до ЦРП, до зданий по ул. Мате	1,531	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь			

N п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости выполнения мероприятия (цель реализации)	Место расположения объекта	Необходимая мощность (нагрузка)	Основные технические характеристики части тепловой сети, подлежащей модернизации				Года реализации мероприятий (ввод/вывод мощностей в/из эксплуатации)		Стоимость мероприятия (без НДС) тыс. руб.
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		начало (вывод)	окончание (ввод)	
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
	реестровым номером ИНФ01474 DN 219, протяженностью 180 метров в однострубно исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 90 метров)	повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. Канал почти разрушен, постоянное затопление грунтовыми водами. За период 2018-2022гг. зафиксировано 4 повреждений. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1986 г.; б. возраст сетей 37 лет; б. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения многоквартирных жилых домов 8шт.	Залки,12, 14, ул. Шумяцкого,1, 3, 5, 7, ул. 9 Мая,23, 21 (кадастровый номер 24:50:0400057:2226, протяженность 1205 м)		Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	219	219			
					Протяженность в однострубно исчислении	м	180	180			
					Потери тепловой энергии	Гкал	120,8	53,7			
3	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ09665 DN 159, протяженностью 220 метров в однострубно исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 110 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 7 повреждений. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1991 г.; б. возраст сетей 32 года; в. находится на проходе к МАУ СШОР "Красноярск" ул. Воронова, 14в, обеспечивается теплоснабжения многоквартирных жилых домов 3шт.	Красноярский край, г.Красноярск, от ТК 1904 до жилых зданий по ул.Воронова,12б,12г,14/2,14/3,14/4,14/5 (кадастровый номер 24:50:0400084:4956, протяженность 555 м)	0,2725	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2026	2026	12 708,30
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	159	159			
					Протяженность в однострубно исчислении	м	220	220			
					Потери тепловой энергии	Гкал	118,6	50,8			
4	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ11652 DN 219, протяженностью 200 метров в однострубно исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 100 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности;Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 3 повреждения.Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1986 г.;б. возраст сетей 37 года;в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения микрорайона ул. Глинки/Айвазовского, Д/сад №41 ул. Глинки, 15 А	Красноярский край, г. Красноярск, от УТ2201 до зданий по ул. Айвазовского,1, 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25, 27, 29, ул. Глинки,1, 1а, 2, 2а, 3, 3а, 4, 4а, 5, 5а, 6, 6а, 7, 7а, 8, 8а, 9, 9а, 10, 10а, 11, 11а, 12, 12а, 13, 15, 16, 16а, 17, 17а, 18, 19, 19а, 19б, 20, 21, 21а, 21б, 22, 22а, 23а, 23б, 24, 25, 25а, 25б, 26, 26а, 27, 27а, 28, 28а (кадастровый номер 24:50:0000000:156657, протяженность 4784 м)	1,9745	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2027	2027	13 216,64
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	219	219			
					Протяженность в однострубно исчислении	м	200	200			
					Потери тепловой энергии	Гкал	134,2	59,6			
5	Модернизация части тепловой сети с реестрвым номером ИНФ04080 DN 325, протяженностью 150 метров в однострубно исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 4 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 2003 г.; б. возраст сетей 20 года;	Красноярский край, г.Красноярск, от Р1401 в районе жилого здания по ул.26 Бакинских Комиссаров, 3а до Р1413 в районе жилого здания по ул.Рейдовая, 65а (кадастровый номер 24:50:0000000:193504, протяженность 2152 м)	4,6462	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2028	2028	13 745,30
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	325	325			

N п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости выполнения мероприятия (цель реализации)	Место расположения объекта	Необходимая мощность (нагрузка)	Основные технические характеристики части тепловой сети, подлежащей модернизации				Года реализации мероприятий (ввод/вывод мощностей в/из эксплуатации)		Стоимость мероприятия (без НДС) тыс. руб.
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		начало (вывод)	окончание (ввод)	
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
	составляет 75 метров)	в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения объектов в створе улиц Рейдовая/Одесская/Цукановой/Давыдова			Протяженность в одноктрубном исчислении	м	150	150			
					Потери тепловой энергии	Гкал	137,9	65,6			
6	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ01413 DN 133, 89, 76 протяженностью 276 метров в одноктрубном исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 138 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 4 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1990 г.; б. возраст сетей 33 года; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения школы МБОУ СШ №147 ул. Мате Залки, 4а.	Красноярский край, г.Красноярск, от нежилого здания по ул.Мате Залки, 6д до нежилого здания по ул.Мате Залки , 4а (кадастровый номер 24:50:0400386:2960, протяженность 287 м)	0,493	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2029	2029	14 295,11
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	133, 89, 76	133, 89, 76			
					Протяженность в одноктрубном исчислении	м	276	276			
					Потери тепловой энергии	Гкал	122	51,2			
7	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ01465 DN 159, 89, 76, протяженностью 240 метров в одноктрубном исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 120 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 2 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1991 г.; б. возраст сетей 32 года; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения многоквартирных жилых домов 5шт., прочие потребители.	Красноярский край, г.Красноярск, от ТК-Р8103 до жилого здания по ул.Урванцева, 18 (кадастровый номер 24:50:0400058:3731, протяженность 552 м)	1,6741	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2030	2030	14 866,92
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	159, 89, 76	159, 89, 76			
					Протяженность в одноктрубном исчислении	м	240	240			
					Потери тепловой энергии	Гкал	122	50,9			
8	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ01794 DN 159, протяженностью 220 метров в одноктрубном исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 110 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 2 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1991 г.; б. возраст сетей 32 года; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения объекта ВЧ № 68940 ул. Кирова, 48, прочие потребители.	Красноярский край, г.Красноярск, от ТК-Р4113 до ТК-Р4116 по ул.Кирова (кадастровый номер 24:50:0000000:156706, протяженность 275 м)	0,1097	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2031	2031	15 461,59
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	159	159			
					Протяженность в одноктрубном исчислении	м	220	220			
					Потери тепловой энергии	Гкал	118,6	50,8			
9	Модернизация части тепловой сети с	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности,	Красноярский край, г.Красноярск, от ТК-1(190805) до жилого здания по	0,5029	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2032	2032	16 080,06

N п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости выполнения мероприятия (цель реализации)	Место расположения объекта	Необходимая мощность (нагрузка)	Основные технические характеристики части тепловой сети, подлежащей модернизации				Года реализации мероприятий (ввод/вывод мощностей в/из эксплуатации)		Стоимость мероприятия (без НДС) тыс. руб.
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		начало (вывод)	окончание (ввод)	
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
	реестровым номером ИНФ01533 DN 159, протяженностью 220 метров в однострубном исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 110 метров)	повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 2 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1993 г.; б. возраст сетей 30 лет; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения многоквартирных жилых домов 2шт., прочие потребители.	ул.Ястынская,4,до ТК-3(190808) (кадастровый номер 24:50:0400084:4963, протяженность 179 м)		Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	159	159			
					Протяженность в однострубном исчислении	м	220	220			
					Потери тепловой энергии	Гкал	118,6	50,8			
10	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ03027 DN 108, протяженностью 130 метров в однострубном исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 65 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности;Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. Зафиксировано разрушение ж/бетонного канала. Коррозия трубопровода в результате подтопления с ливневой канализации. За период 2018-2022гг. зафиксировано 1 повреждение.Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 2007 г.;б. возраст сетей 16 лет;в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжение многоквартирного жилого дома.	Красноярский край, г.Красноярск, от УТЗ существующей сети до жилого здания по пр-кту 60 лет образования СССР, 31 (кадастровый номер 24:50:0400011:3160, протяженность 189 м)	4,9408	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2033	2033	16 723,26
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	108	108			
					Протяженность в однострубном исчислении	м	130	130			
					Потери тепловой энергии	Гкал	58,5	23,5			
11	Модернизация объекта тепловой сети с реестровым номером ИНФ08704 DN 108, протяженностью 180 метров в однострубном исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой тепловой сети составляет 90 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 1 повреждение. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 2003 г.; б. возраст сетей 20 лет; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения многоквартирного жилого дома.	Красноярский край, г.Красноярск, от жилого здания №88 до жилого здания №90 по ул. Карла Маркса (кадастровый номер 24:50:0000000:147318, протяженность 90 м)	0,1011	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2034	2034	17 392,19
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	108	108			
					Протяженность в однострубном исчислении	м	180	180			
					Потери тепловой энергии	Гкал	81	32,6			
12	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ04116 DN 159, протяженностью 98 метров в однострубном исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 1 повреждение. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1990 г.; б. возраст сетей 33 года;	Красноярский край, г. Красноярск, от ТК 18 до зданий по ул. Рейдовая, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 43а, 44, 45, 46, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 55 (кадастровый номер 24:50:0000000:156635, протяженность 1705 м)	1,7533	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2035	2035	18 087,88
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	159	159			

N п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости выполнения мероприятия (цель реализации)	Место расположения объекта	Необходимая мощность (нагрузка)	Основные технические характеристики части тепловой сети, подлежащей модернизации				Года реализации мероприятий (ввод/вывод мощностей в/из эксплуатации)		Стоимость мероприятия (без НДС) тыс. руб.
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		начало (вывод)	окончание (ввод)	
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
	составляет 49 метров)	в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения микрорайона ул. Рейдовая			Протяженность в однострубнои исчисления	м	97,28	97,28			
					Потери тепловой энергии	Гкал	52,4	22,5			
13	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ15541 DN 108, 89, протяженностью 200 метров в однострубнои исчисления, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 100 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 2 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1990 г.; б. возраст сетей 33 года; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения объектов МУ МВД России «Красноярское» отдел полиции №10	Российская Федерация, Красноярский край, г.Красноярск, от ТК-176 в районе нежилого здания по ул. Аэровокзальная, 19 до нежилых зданий по ул. Аэровокзальная, 9,19г,21, до ТК-185 (кадастровый номер 24:50:0400131:6934, протяженность 545 м)	0,2378	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2036	2036	18 811,39
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	108, 89	108, 89			
					Протяженность в однострубнои исчисления	м	200	200			
					Потери тепловой энергии	Гкал	87,8	35,5			
14	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ01276 DN 159, 76, протяженностью 140 метров в однострубнои исчисления, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 70 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 6 повреждений. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1986 г.; б. возраст сетей 37 года; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжение многоквартирных жилых домов 5шт., прочие потребители.	Красноярский край, г. Красноярск, от Р8701 в районе жилого здания по ул. Сергея Лазо,8 до жилого здания по пр-кту Металлургов,55 (кадастровый номер 24:50:0000000:156652, протяженность 514 м)	1,8783	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2037	2037	19 563,85
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	159, 76	159, 76			
					Протяженность в однострубнои исчисления	м	140	140			
					Потери тепловой энергии	Гкал	69,7	29,6			
15	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ09828 DN 133, протяженностью 122 метров в однострубнои исчисления, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 61 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 1 повреждение. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1984 г.; б. возраст сетей 39 года; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения многоквартирного жилого дома.	Красноярский край, г. Красноярск, от ТК2009 до жилых зданий по ул. Никитина, 1, 36, 16, 3, 16, по ул. Партизана Железняка, 9б, 9а, 9 (кадастровый номер 24:50:0000000:152625, протяженность 341 м)	0,1406	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2038	2038	20 346,40
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	133	133			
					Протяженность в однострубнои исчисления	м	122	122			
					Потери тепловой энергии	Гкал	61,9	26,5			
16	Модернизация части тепловой сети с	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности,	Красноярский край, г.Красноярск, от ТК-37 в районе жилого здания по пр-кту	0,4618	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2039	2039	21 160,26

N п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости выполнения мероприятия (цель реализации)	Место расположения объекта	Необходимая мощность (нагрузка)	Основные технические характеристики части тепловой сети, подлежащей модернизации				Года реализации мероприятий (ввод/вывод мощностей в/из эксплуатации)		Стоимость мероприятия (без НДС) тыс. руб.
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		начало (вывод)	окончание (ввод)	
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
	реестровым номером ИНФ01767 DN 159, протяженностью 160 метров в однострубном исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 80 метров)	повышение надежности;Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%.За период 2018-2022гг. зафиксировано 3 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1988 г.;б. возраст сетей 35 года;в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжение многоквартирных жилых домов, детского сада МБДОУ №329 ул. Воронова, 43.	Металлургов, 12 до ТК-8 в районе жилого здания по ул.Воронова, 27 (кадастровый номер 24:50:0400086:4884, протяженность 1798 м)		Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	159	159			
					Протяженность в однострубном исчислении	м	160	160			
					Потери тепловой энергии	Гкал	86,2	36,9			
17	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ01475 DN 108, 76, 32 протяженностью 176 метров в однострубном исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 88 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 2 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1990 г.; б. возраст сетей 33 года; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения объектов многоквартирных жилых домов 2шт.	Красноярский край, г.Красноярск, от ТК Р9907 до нежилого здания по ул.Дубенского, 4 (кадастровый номер 24:50:0400143:1211, протяженность 178 м)	0,0467	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2040	2040	22 006,67
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	108, 76, 32	108, 76, 32			
					Протяженность в однострубном исчислении	м	176	176			
					Потери тепловой энергии	Гкал	68,4	27,5			
18	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ09534 DN 159, протяженностью 92 метров в однострубном исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 46 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 2 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1988 г.; б. возраст сетей 35 лет; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжение объектов многоквартирных жилых домов 7шт., Средняя школа №70 ул. Аэровокзальная, 4 Г, МБУ СО "ГСРЦН "Росток" П.Железняк 4г, прочие потребители.	Красноярский край, г.Красноярск, от ТК-110 в районе нежилого здания по ул. Аэровокзальная, 4в до жилых зданий по ул. Аэровокзальная, 2е,2ж,2з (кадастровый номер 24:50:0400137:930, протяженность 312 м)	0,942	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2041	2041	22 886,94
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	159	159			
					Протяженность в однострубном исчислении	м	92	92			
					Потери тепловой энергии	Гкал	49,6	21,2			
19	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ01443 DN 159, 108, протяженностью 160 метров в однострубном исчислении, (протяженность	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 2 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта -	Красноярский край, г.Красноярск, от ТК-Р8701 до жилого здания по ул.Сергея Лазо, 34 (кадастровый номер 24:50:0400174:1745, протяженность 287 м)	1,4953	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2042	2042	23 802,41
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			

N п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости выполнения мероприятия (цель реализации)	Место расположения объекта	Необходимая мощность (нагрузка)	Основные технические характеристики части тепловой сети, подлежащей модернизации				Года реализации мероприятий (ввод/вывод мощностей в/из эксплуатации)		Стоимость мероприятия (без НДС) тыс. руб.
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		начало (вывод)	окончание (ввод)	
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
	линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 80 метров)	1988 г.; б. возраст сетей 35 лет; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения объекта СОШ №121 С. Лазо 32, многоквартирные жилые дома 2шт.			Наружный диаметр	мм	159, 108	159, 108			
					Протяженность в однотрубном исчислении	м	160	160			
					Потери тепловой энергии	Гкал	79,1	32,9			
20	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ01401 DN 108, 89, протяженностью 160 метров в однотрубном исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 80 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 3 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1986 г.; б. возраст сетей 37 лет; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения объекта детский сад ул. Солнечная, 3, многоквартирные жилые дома 3шт. и прочие потребители.	Красноярский край, г. Красноярск, от ЦТП до жилых зданий по ул. Солнечная,2, 10, ул. 26 Бакинских комиссаров,26, 26а, 28, 28а, ул. 2-я Краснофлотская, 11 (кадастровый номер 24:50:0000000:156762, протяженность 964 м)	0,2878	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2043	2043	24 754,51
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	108, 89	108, 89			
					Протяженность в однотрубном исчислении	м	160	160			
					Потери тепловой энергии	Гкал	70,3	28,4			
21	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ01321 DN 219, 108, 133, протяженностью 300 метров в однотрубном исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 150 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 2 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1989 г.; б. возраст сетей 34 лет; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжение объектов микрорайона по ул. Аэровокзальная.	Красноярский край, г.Красноярск, от здания ул.3-я Дальневосточная, №1А до здания ул.Водяникова, №2 (кадастровый номер 24:50:0300050:2239, протяженность 296 м)	1,132	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2044	2044	25 744,69
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	219, 108, 133	219, 108, 133			
					Протяженность в однотрубном исчислении	м	300	300			
					Потери тепловой энергии	Гкал	173,9	75,5			
22	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ01355 DN 159, 89, протяженностью 144 метра в однотрубном исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 72 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности;Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 1 повреждение.Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1988 г.;б. возраст сетей 35 лет;в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения объектов многоквартирных жилых домов 7шт. и прочие потребители	Красноярский край, г.Красноярск, от ТК 7801 в районе нежилого здания по пр-кту Комсомольский, 13, стр.1 до жилого здания по ул.9 Мая, 16, до жилого здания по пр-кту Комсомольский, 13, до ТК 7818 (кадастровый номер 24:50:0400054:3366, протяженность 151 м)	0,1814	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2045	2045	26 774,48
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	159, 89	159, 89			
					Протяженность в однотрубном исчислении	м	144	144			
					Потери тепловой энергии	Гкал	72,8	30,9			
23	Модернизация части тепловой сети с	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности,	Красноярский край, г.Красноярск, от нежилого здания по ул. Аэровокзальная, 9а	0,5323	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2046	2046	27 845,46

N п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости выполнения мероприятия (цель реализации)	Место расположения объекта	Необходимая мощность (нагрузка)	Основные технические характеристики части тепловой сети, подлежащей модернизации				Года реализации мероприятий (ввод/вывод мощностей в/из эксплуатации)		Стоимость мероприятия (без НДС) тыс. руб.
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		начало (вывод)	окончание (ввод)	
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
	реестровым номером ИНФ09537 DN 325, 159, протяженностью 90 метров в однострубнои исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 45 метров)	повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 2 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1990 г.; б. возраст сетей 33 года; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжение объектов микрорайона по ул. Аэровокзальная.	до жилых зданий по ул. Аэровокзальная, 3а,3б, по ул. Партизана Железняка, 16а, до нежилых зданий по ул. Аэровокзальная, 9г,9д, до ТК-132, ТК-176 (кадастровый номер 24:50:0400131:2638, протяженность 995 м)		Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	325, 159	325, 159			
					Протяженность в однострубнои исчислении	м	90	90			
					Потери тепловой энергии	Гкал	65,6	30,1			
24	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ01297 DN 159, 76, протяженностью 120 метров в однострубнои исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 60 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 1 повреждение. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1990 г.; б. возраст сетей 33 года; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения многоквартирного жилого дома.	Красноярский край, г.Красноярск, от ТК Р9901 до жилого здания по ул.Белинского, 1 (кадастровый номер 24:50:0400143:1212, протяженность 137 м)	1,1587	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2047	2047	28 959,28
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	159, 76	159, 76			
					Протяженность в однострубнои исчислении	м	120	120			
					Потери тепловой энергии	Гкал	59,7	25,4			
25	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ01468 DN 159, 108, 57, протяженностью 108 метров в однострубнои исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 54 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 1 повреждение. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1991 г.; б. возраст сетей 32 года; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения объектов многоквартирных жилых домов 3шт. и прочие потребители	Красноярский край, г.Красноярск, от ТК-1(Р8110) до жилого здания №45 по ул. 9 Мая.(кадастровый номер 24:50:0400058:3884, протяженность 172 м)	1,024	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2048	2048	30 117,65
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	159, 108, 57	159, 108, 57			
					Протяженность в однострубнои исчислении	м	108	108			
					Потери тепловой энергии	Гкал	50,1	20,9			
26	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ09546 DN 219, 159, 108, протяженностью 100 метров в однострубнои исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 2 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1988 г.; б. возраст сетей 35 года;	Красноярский край, г. Красноярск, от ТК-12 в районе жилого здания по ул. Аэровокзальная, 8г до жилых зданий по ул. Аэровокзальная, 8е,8и,8з (кадастровый номер 24:50:0000000:152574, протяженность 367 м)	3,4717	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2049	2049	31 322,35
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	219, 159, 108	219, 159, 108			

N п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости выполнения мероприятия (цель реализации)	Место расположения объекта	Необходимая мощность (нагрузка)	Основные технические характеристики части тепловой сети, подлежащей модернизации				Года реализации мероприятий (ввод/вывод мощностей в/из эксплуатации)		Стоимость мероприятия (без НДС) тыс. руб.
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		начало (вывод)	окончание (ввод)	
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
	части тепловой сети составляет 50 метров)	в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжение объектов микрорайона по ул. Аэровокзальная.			Протяженность в однострубнои исчислении	м	100	100			
					Потери тепловой энергии	Гкал	58,3	25,2			
27	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ00656 DN 133, протяженностью 125 метров в однострубнои исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 62,5 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 1 повреждение. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1991 г.; б. возраст сетей 32 года; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения объекта водозабор "Гремячий лог" ул. Академгородок, 56	Красноярский край, г.Красноярск, от ТК-Р5512 в районе нежилого здания мкр. Академгородок, 56а до жилых зданий мкр. Академгородок, 56; 56, стр.1; 56, стр.2; 56, стр.3; 56, стр.5; 56, стр.6; 56, стр.8; 56, стр.9; 56, стр.11 (кадастровый номер 24:50:0000000:174950, протяженность 1089 м)	0,4614	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2050	2050	32 575,25
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	133	133			
					Протяженность в однострубнои исчислении	м	125	125			
					Потери тепловой энергии	Гкал	63,4	27,2			
28	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ03023 DN 720, протяженностью 30 метров в однострубнои исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 15 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности;Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 1 повреждение.Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1980 г.;б. возраст сетей 43 года;в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжение жилого района "Солнечный"	Красноярский край, г.Красноярск, Советский район, от ТК-1 (УТ-2) в районе котельной ООО "Крастьямашэнерго" до ТК-26 (ТК-5) в районе нежилого здания по ул.40 лет Победы, №1/3 (кадастровый номер 24:50:0000000:164046, протяженность 11167 м)	13,355	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2051	2051	33 878,26
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	720	720			
					Протяженность в однострубнои исчислении	м	30	30			
					Потери тепловой энергии	Гкал	61,6	35,3			
29	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ01266 DN 159, 108, 89, протяженностью 110 метров в однострубнои исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 55 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 1 повреждение. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1990 г.; б. возраст сетей 33 лет; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения объекта ФГБОУ ВПО Красноярская государственная академия музыки и театра ул. Белинского, 11, многоквартирный жилой дом и прочие потребители.	Красноярский край, г.Красноярск, от ТК Р9900 в районе нежилого здания по ул.Белинского, 3а до жилого здания по ул.Белинского, 11 (кадастровый номер 24:50:0400143:1209, протяженность 229 м)	0,7677	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2052	2052	35 233,39
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом			
					Наружный диаметр	мм	159, 108, 89	159, 108, 89			
					Протяженность в однострубнои исчислении	м	110	110			
					Потери тепловой энергии	Гкал	52,6	22			
30	Модернизация части тепловой сети с	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности,	Красноярский край, г.Красноярск, от ТК 8102 до жилого здания по ул.9 Мая, 41.	1,5856	Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь	2053	2053	36 642,72

N п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости выполнения мероприятия (цель реализации)	Место расположения объекта	Необходимая мощность (нагрузка)	Основные технические характеристики части тепловой сети, подлежащей модернизации				Года реализации мероприятий (ввод/вывод мощностей в/из эксплуатации)		Стоимость мероприятия (без НДС) тыс. руб.			
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		начало (вывод)	окончание (ввод)				
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	реестровым номером ИНФ01176 DN 159, 57, протяженностью 100 метров в однострубном исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 50 метров)	повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 2 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1986 г.; б. возраст сетей 37 года; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения объекта детского сада МБДОУ №59 пр. Комсомольский, 7а, многоквартирные жилые дома 3шт.	(кадастровый номер 24:50:0400058:3728, протяженность 224 м)		Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом						
					Наружный диаметр	мм	159, 57	159, 57						
					Протяженность в однострубном исчислении	м	100	100						
					Потери тепловой энергии	Гкал	48,6	20,6						
					Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь				2054	2054	38 108,43
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом						
					Наружный диаметр	мм	219, 89	219, 89						
Протяженность в однострубном исчислении	м	88	88											
31	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ01365 DN 219, 89, протяженностью 88 метров в однострубном исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 44 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 6 повреждений. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1989 г.; б. возраст сетей 34 года; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжение объектов: школа МАОУ СШ №143 ул. Урванцева, 26А, детский сад МБДОУ №45 ул. 9 Мая, 16а, детский сад МБДУ №19 ул. Урванцева, 32, КГБУЗ "КТГБ №8" ул. Урванцева, 30а, многоквартирные жилые дома 9шт., прочие потребители.	Красноярский край, г.Красноярск, от нежилого здания по пр-кту Комсомольский, 13, стр.1 до нежилого здания по ул.Урванцева, 26а (кадастровый номер 24:50:0400054:3363, протяженность 261 м)	5,7307	Потери тепловой энергии	Гкал	53,2	23,3						
					Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь						
					Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом						
					Наружный диаметр	мм	219, 89	219, 89						
					Протяженность в однострубном исчислении	м	88	88						
32	Модернизация части тепловой сети с реестровым номером ИНФ01069 DN 159, протяженностью 90 метров в однострубном исчислении, (протяженность линейного объекта модернизируемой части тепловой сети составляет 45 метров)	Снижение потерь тепловой энергии, повышение энергетической эффективности, повышение надежности; Отчетом о результатах технического обследования от 04.10.2023г.. № износ составляет 100%. За период 2018-2022гг. зафиксировано 2 повреждения. Справочно: а. дата последнего капитального ремонта - 1991 г.; б. возраст сетей 32 года; в. с использованием участка тепловой сети обеспечивается теплоснабжения многоквартирных жилых домов 4шт., прочие потребители.	Красноярский край, г. Красноярск, от ТК1704 до жилого здания по пр-кту Металлургов,45а (кадастровый номер 24:50:0000000:152345, протяженность 282 м)	0,4721	Материал теплоизоляции	-	Минвата, разрушена и частично отсутствует	современная тепловая изоляция с улучшенными характеристиками по теплопроводности и сроку службы, в соответствии с проектом	2055	2055	39 632,77			
					Наружный диаметр	мм	159	159						
					Протяженность в однострубном исчислении	м	90	90						
					Потери тепловой энергии	Гкал	48,5	20,8						
					Материал трубопроводов	-	Сталь	Сталь						
ИТОГО на 2024-2055 года											736 713,44			

9 СВЕДЕНИЯ В ОТНОШЕНИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ВЫПОЛНЯЕМЫХ ПО ДОГОВОРАМ С ППК "ФОНД РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИЙ"

Таблица 9.1 - Сведения в отношении мероприятий, выполняемых по договорам с ППК "Фонд развития территорий"

Реквизиты договора займа	ID проекта	Наименование проекта по договору с Фондом	Шифр мероприятия из схемы теплоснабжения	Этап/ Уникальный номер мероприятия из схемы теплоснабжения	Наименование мероприятия из схемы теплоснабжения
№67Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000012	Строительство тепловой сети 2Ду700 от ТКР4607 до УТ1 Реконструкция тепловой сети с 2Ду400 на 2Ду700 от ТК1014 до ТКР4607	ТС-02.01.46	001.02.05.059	Реконструкция тепловой сети с 2Ду400 на 2Ду700 от ТК 1014 до УТ1 (ул. Тотмина)
№68Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000013	Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1024	ТС-02.01.43	001.02.05.056	Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1024 (ул. Новосибирская)
№69Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000014	Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1014	ТС-02.01.44	001.02.05.057	Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1014 (ул. Киренского)
№70Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000015	Реконструкция тепловой сети 09 с 2Ду700 на 2Ду1000 от ПНС №7 до ТК0910	ТС-02.01.42	001.02.05.055	Реконструкция тепловой сети 09 с 2Ду700 на 2Ду1000 от ПНС№7 до ТК0910
№66Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000016	Реконструкция тепловой сети П27 с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК0910 до ТКП2706	ТС-02.01.41	001.02.05.054	Реконструкция тепловой сети П27 с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК0910 до ТКП2706, ул. Боткина
№65Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000017	Реконструкция обратного трубопровода с Ду900 на Ду1200 от ПНС-1 до ТК-0223	ТС-01.01.09	001.02.05.062	Реконструкция обратного трубопровода с Ду900 на Ду1200 от ПНС-1 до ТК-0223
№73Д/ФНБ от 05.10.2022	24-000019	Строительство тепловой сети от НО-48 тепловой магистрали "21" до УТ в районе проектируемой ПНС "КИСК" Восстановление существующей тепловой сети 2Ду500 L=2400 от НО-48 (т/т №21) на тепловой сети 2Ду1200 до ПНС "КИСК"	ТС-02.01.25	001.02.05.031	Строительство 3 нитки Ду700 и реконструкция 2Ду500 тепловой сети от НО-48 тепловой магистрали "21" до УТ в районе проектируемой ПНС "КИСК"
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярска Участок тепловой сети 2ДН500 от ТК 4410-ТК Р4412 ул. Горького, 31, реконструкция	ТС-03.01.01	001.02.03.074	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на магистральные сети

Реквизиты договора займа	ID проекта	Наименование проекта по договору с Фондом	Шифр мероприятия из схемы теплоснабжения	Этап/ Уникальный номер мероприятия из схемы теплоснабжения	Наименование мероприятия из схемы теплоснабжения
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярска Участок тепловой сети 2DN700 от ТК0336 до ТК 0338 по ул. Дубровинского, реконструкция	ТС-03.01.01	001.02.03.074	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на магистральные сети
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярска Участок тепловой сети 2DN700,2DN150,2DN80 т. А ТК0235 - ТК0236 - ТК0237 ул. Волгоградская, 2 - ул. Волгоградская, 8, реконструкция	ТС-03.01.02	001.02.03.075	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на внутриквартальные сети
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярска Участок тепловой сети 2DN400 от ТК П0814 до ТК П0815, ул. Шевченко, 5- 12, реконструкция	ТС-03.01.01	001.02.03.074	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на магистральные сети
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярска Участок тепловой сети 2DN 500 от ТК Р1702 до ТК Р1705 по ул. Щорса, 10, реконструкция	ТС-03.01.01	001.02.03.074	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на магистральные сети
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярска Участок тепловой сети 2DN200 от ТК 0511 до ТК П2501 по ул. К.Армии,10 от ТК 2501 до ТК2502А по ул. Обороны, реконструкция	ТС-03.01.02	001.02.03.075	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на внутриквартальные сети
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярска Участок тепловой сети 2DN150 от ТК 0515 до ТК 051503 по ул. Ленина, 118, реконструкция	ТС-03.01.02	001.02.03.075	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на внутриквартальные сети

Реквизиты договора займа	ID проекта	Наименование проекта по договору с Фондом	Шифр мероприятия из схемы теплоснабжения	Этап/ Уникальный номер мероприятия из схемы теплоснабжения	Наименование мероприятия из схемы теплоснабжения
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярск Участок тепловой сети 2DN400 от ТК-0828 до ТК-2001 ул.Никитина, реконструкция	ТС-03.01.01	001.02.03.074	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на магистральные сети
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярск Теплотрасса 2DN1000 от ТК0617 до КС3-4, ул. Свердловская, 61Г, протяженностью по трассе 420 м (Ø1020x10. L=840 п. м.), реконструкция	ТС-03.01.01	001.02.03.074	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на магистральные сети
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярск Теплотрасса 2DN700 от ТК1909-ТК1910 ул. Краснодарская д.37, протяженностью по трассе 242м (Ø720x9. L=484 п.м.), реконструкция	ТС-03.01.01	001.02.03.074	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на магистральные сети
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярск Теплотрасса 2DN500 от ТК 0806 до ТК 0803 по ул. Дубровинского, протяженностью по трассе 483м (Ø530x8. L= 967 п.м.), реконструкция	ТС-03.01.01	001.02.03.074	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на магистральные сети
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярск Теплотрасса 2DN400 от ТК П0808 - ТК П0813 по ул.Шевченко, протяженностью по трассе 650 м (Ø426x9. L=1300 п.м.), реконструкция	ТС-03.01.01	001.02.03.074	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на магистральные сети
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярск Теплотрасса 2DN350, 2DN125 от ТК П0702 до ТКП0703; от ТК П0702 до ж.д. ул. Затонская, 5, протяженностью по трассе 181м (Ø377x9. L= 302 п.м.; Ø133x7. L= 60 п.м), реконструкция	ТС-03.01.01	001.02.03.074	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на магистральные сети

Реквизиты договора займа	ID проекта	Наименование проекта по договору с Фондом	Шифр мероприятия из схемы теплоснабжения	Этап/ Уникальный номер мероприятия из схемы теплоснабжения	Наименование мероприятия из схемы теплоснабжения
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярска Теплотрасса от ТК 0350 до ТК Р4503 Богграда, 130-138, 2DN300mm, протяженностью по трассе 228м. (Ø325x8. L= 457 п.м.), реконструкция	ТС-03.01.01	001.02.03.074	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на магистральные сети
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярска Теплотрасса 2N300 от ТК Р1416 до ТК Р1417 по ул. Уярская, протяженностью по трассе 345м. (Ø325x8 L= 690 п.м.), реконструкция	ТС-03.01.01	001.02.03.074	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на магистральные сети
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярска Теплотрасса 2DN250 от ТК Р1422А до ТК Р1423 по ул. С. Давыдова, протяженностью по трассе 245 м (Ø273x7 L= 490 п.м.), реконструкция	ТС-03.01.02	001.02.03.075	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на внутриквартальные сети
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярска Теплотрасса 2DN200, 2DN150, 2DN125, 2DN100 и 2DN80 от ТК0905-ТК090504 через ТК090502 с ответвлениями по ул.Софья Ковалевская, протяженностью по трассе 553м (Ø219x7 L= 612 п.м.; Ø159x6 L= 150 п.м.; Ø133x5 L= 66 п.м.; Ø89x4 L= 278 п.м.), реконструкция	ТС-03.01.02	001.02.03.075	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на внутриквартальные сети
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярска Теплотрасса DN150, DN125, DN100, DN80, DN50 от ТКР7615-ТКР7616 до ж.д. ул. 9 мая, 54а и до ж.д. ул. 9 мая, 58, протяженностью по трассе 152м (Ø159x8мм L=225 п.м.; Ø108x5мм L=230 п.м.; Ø57x4мм L=77 п.м.), реконструкция	ТС-03.01.02	001.02.03.075	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА на внутриквартальные сети

Реквизиты договора займа	ID проекта	Наименование проекта по договору с Фондом	Шифр мероприятия из схемы теплоснабжения	Этап/ Уникальный номер мероприятия из схемы теплоснабжения	Наименование мероприятия из схемы теплоснабжения
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярска Строительство тепловой сети от ТКР7409 до УТ1 (ул. Воронова)	ТС-01.01.03	001.02.02.050	Строительство тепловой сети от ТКР7409 до УТ1 (ул. Воронова)
№64Д/ФНБ от 29.07.2022	24-000018	Реконструкция и строительство тепловых сетей в целях развития системы теплоснабжения города Красноярска Строительство тепловой сети 2Ду500, 2Ду400 от УП до ТК6	ТС-02.01.29	001.02.02.036	Строительство тепловой сети 2Ду500, 2Ду400 от УП до ТК6 ул. Становая

10 МЕРОПРИЯТИЯ, СПОСОБСТВУЮЩИЕ СНИЖЕНИЮ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ НА ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРОЧИХ КРУПНЫХ ЗАГРЯЗНИТЕЛЕЙ (КОТЛЫ И ПЕЧИ ЧАСТНОГО ЖИЛИЩНОГО ФОНДА, ПРОМЫШЛЕННОСТЬ)

В городе Красноярске имеется значительное количество частного жилищного сектора (15 тыс. домов в черте города). Отопление этих домов в большинстве случаев осуществляется путем сжигания угля и других видов органического топлива (дрова, мазут и др.) в котлах и печах; выбросы осуществляются без очистки через трубы низкой высоты. Лишь незначительная часть частных домовладений использует для нужд отопления электрические котлы либо подключена к централизованному теплоснабжению. В ходе проработки и сравнения экологической эффективности различных мероприятий по снижению валовых выбросов загрязняющих веществ в воздух г. Красноярска (в т.ч. в рамках реализации Комплексного плана по снижению выбросов в атмосферу г. Красноярска) было определено, что основным источником загрязнения приземного слоя воздуха г. Красноярска является частный сектор – как раз в силу описанных выше причин – выбросы без очистки через низкие дымовые трубы. Этот вывод подтверждается моделированием парциальных вкладов и примерами других городов, имеющих схожие проблемы с экологией (т.н. «чёрное небо»), но не имеющих крупной промышленности либо транспортных узлов. Таким образом, перевод отопления частного сектора на иной вид топлива позволит внести значительный вклад в улучшение состояния атмосферы города.

Возможные направления перевода потребителей частного сектора на другие варианты организации отопления:

- централизованное теплоснабжение (подключение к существующим СЦТ);
- газификация (сетевой природный газ);
- электроотопление.

Подключение потребителей частного сектора к системам централизованного теплоснабжения имеет ряд проблем, которые не позволяют считать его основным вариантом решения проблемы отопления частного сектора:

- техническая сложность, а зачастую – невозможность реализации (для подключения к централизованному теплоснабжению необходимо выполнить строительство тепловых сетей, для чего потребуется на срок 4-6 месяцев осуществлять перекрытие дорог, которые является единственным способом подъезда для сотен частных домовладений);
- необходимость реализации за счет жителей строительства тепловых сетей на территории собственных земельных участков и индивидуальных тепловых пунктов в доме;
- неготовность внутридомовой системы отопления или её отсутствие.

Реализация **перевода потребителей на природный газ**, в первую очередь, затруднена в связи с отсутствием на территории города Красноярска или на незначительном удалении магистрального природного газа. Создание газотранспортной инфраструктуры может повлечь дополнительные неблагоприятные экологические последствия (вырубка лесов, нарушение почвенного покрова, выбросы вредных веществ при работе строительной техники, дополнительное строительство сетей электроснабжения для обеспечения электроэнергией подкачивающих устройств, возможные утечки газа при транспортировке). Кроме того, необходимость создания инфраструктуры повлечет за собой увеличение стоимости природного газа, а в случае невозможности конкуренции по цене между газом и ранее используемым топливом эффект от реализации программы газификации будет минимальным (будет продолжаться использование более дешевого вида топлива). Значительные затраты потребуются и на мероприятия по подключению к газоснабжению. Наконец, сроки реализации проекта по переводу на природный газ в связи с отсутствием инфраструктуры могут составить 7-10 и более лет.

Перевод частного сектора на электроотопление имеет ряд значимых преимуществ:

- экологический эффект - полное отсутствие выбросов каких-либо загрязняющих веществ в приземный слой воздуха в черте города;

- сроки реализации - полный перевод частного сектора Красноярска на электроотопление с требуемой модернизацией электрических сетей может быть реализован за 2-3 года;
- низкие капитальные затраты в магистральных и распределительных сетях - требуемые капитальные затраты на модернизацию электрических сетей Красноярска по предварительным оценкам в десятки раз ниже, чем при переходе на централизованное теплоснабжение и более чем в 100 раз ниже капитальных затрат на газификацию;
- доступность электроэнергии как ресурса - Красноярский край является энергоизбыточным в части производства электроэнергии и не требуется строительство дополнительных источников ее производства;
- низкие затраты на смену вида отопления для жителей - в отличие от газификации, переход на электроотопление требует значительно меньших затрат для домохозяйств. Компактность и разнообразие электроотопительного оборудования позволяет быстро организовать электроотопление в доме любого размера и конфигурации. В зависимости от существующей ситуации для каждого дома возможно определить наименее затратный вариант перехода на электроотопление (например, в домах большой и средней площади, где уже есть внутридомовая система отопления от угольного котла или печи, достаточно выполнить замену котла на электрический; в небольших домах при отсутствии системы отопления возможна организация электроотопления путем установки конвекторов).

Таким образом, с учетом стоимости, технической возможности и возможных сроков реализации мероприятий, а также с учетом максимального положительного эффекта для окружающей среды, перевод потребителей частного сектора на электроотопление является оптимальным вариантом снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу города (её приземный слой).

Для промышленных предприятий города необходима реализация мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по следующим основным направлениям:

- модернизация производства и внедрение технологий, позволяющих сократить объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- использование современных систем газоочистки для более эффективной очистки уходящих газов;
- организация и осуществление контроля за выбросами в соответствии с действующими нормативными документами;
- при наличии технической возможности (в том числе связанной с особенностями производственного цикла) – переключение на централизованное теплоснабжение;
- в отдельных случаях (определяемых, в первую очередь, Генеральным планом города) – реновация производственных территорий и вывод отдельных предприятий за черту города.

11 РЕШЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, УКАЗАННЫХ В УТВЕРЖДЕННЫХ СХЕМАХ И ПРОГРАММАХ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2026 - 2031 годы утверждена приказом Минэнерго России от 28.11.2025 № 1553.

Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в г. Красноярске представлен в таблице ниже.

Таблица 11.1 - Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в г. Красноярске

Электростанция	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	По состоянию на 01.01.2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Примечание
				Установленная мощность (МВт)								
Красноярская ТЭЦ-1			Уголь									
	3	ПТ-25-90/10		25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	Вывод из эксплуатации в 2025 г.
	4	ПТ-25-90/10		25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	Вывод из эксплуатации в 2025 г.
	5	ПТ-25-90/10		25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	Вывод из эксплуатации в 2025 г.
	6	ПТ-25-90/10		25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	Вывод из эксплуатации в 2025 г.
	9	ПТ-65/75-90/13		64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	
	10	P-85-8,8/0,2		87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	
	11	P-57-130/15		57,0	57,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	Модернизация в 2026 г.
	12	P-57-130/15		57,0	57,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	Модернизация в 2026 г.
	15	ПТ-35-90			35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
	16	ПТ-35-90		35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.	
Установленная мощность, всего	-	-	-	365,9	335,9	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9	
Красноярская ТЭЦ-2			Мазут, уголь									
	1	T-110/120-130/3		110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	
	2	T-110/120-130/3		110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	
	3	T-110/120-130/3		110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	
	4	ПТ-140/165-130/13		139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	
Установленная мощность, всего	-	-	-	469,9	469,9	469,9	469,9	469,9	469,9	469,9	469,9	
Красноярская ТЭЦ-3			Мазут, уголь									
	1	T-204/220-12,8-2		208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	
	2	T-188/220-12,8-NG		185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
Установленная мощность, всего	-	-	-	208,0	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	

* - вывод из эксплуатации т/а ст №3-6 отменен

11.1 Решения о выводе оборудования на ТЭЦ-1

Необходимо отметить, что при таком графике ввода/вывода генерирующего оборудования с 2025-го года на ТЭЦ-1 образуется существенный дефицит базовой (теплофикационных отборов турбоагрегатов) тепловой мощности (более 30% суммарной располагаемой тепловой мощности). С целью соблюдения законодательства о приоритете комбинированной выработки тепловой и электрической энергии при формировании схемы и программы развития электроэнергетических систем России рассмотрен альтернативный сценарий без вывода из эксплуатации т/а ст №3-6 (вывод отменен). Альтернативный график ввода/вывода оборудования представлен в таблице ниже. Данный график принимается в качестве базового и используется для построения балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки, представленного в Главе 7 обосновывающих материалов.

Таблица 11.2 - Альтернативный график ввода/вывода основного оборудования

Установленная электрическая мощность, МВт	Ст. номер ТА	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032 и далее
ТЭЦ-1		485,9	485,9	485,9	485,9	365,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9
ПТ-25-90/10	№ 3*	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
ПТ-25-90/10	№ 4*	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
ПТ-25-90/10	№ 5*	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
ПТ-25-90/10	№ 6*	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
ПТ-60-90/13	№ 7**	60,0	60,0	60,0	60,0								
ПТ-60-90/13	№ 8**	60,0	60,0	60,0	60,0								
ПТ-65/75-90/13	№ 9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9
Р-85-8.8/0.2	№ 10***	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0
Р-57(100)-130/15	№ 11	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Р-57(100)-130/15	№ 12	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0
Т-35/55-1.6	№ 15****						35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Т-35/55-1.6	№ 16****						35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
ТЭЦ-2		465,0	469,9	469,9	469,9	469,9	469,9	469,9	469,9	469,9	469,9	469,9	469,9
Т-110/120-130	№1*****	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0
Т-110/120-130	№2	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0
Т-110/120-130	№3	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0
ПТ-135/165-130/15	№4	135,0	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9
ТЭЦ-3		208,0	208,0	208,0	208,0	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4
Т-204/220-12.8-2	№ 1	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0
Т-185/220-12,8	№2*****					185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4
Всего УЭМ		1158,9	1163,8	1163,8	1163,8	1229,2	1372,2	1372,2	1372,2	1372,2	1372,2	1372,2	1372,2

	отобрана на КОМ
	работа без оплаты мощности (период модернизации КОММод весь год)
	вынужденная генерация
	поставка мощности ДПМ - 1
	поставка мощности КОММод
	статус не определен

* КрТЭЦ-1 ТГ-3-6 - утверждено: период реализации мероприятий КОММод с 01.06.2024 г. по 30.11.2024 г. с последующим выводом из эксплуатации. Плановые изменения: без вывода из эксплуатации

** КрТЭЦ-1 ТГ-8 - выведен из эксплуатации 12.12.2023

** КрТЭЦ-1 ТГ-7 - выведен из эксплуатации 02.05.2024

*** КрТЭЦ-1 ТГ-10 - период реализации мероприятий КОММод с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. начало поставки мощности с 01.01.2024 г.

**** КрТЭЦ-1 ТГ-15-16 - утверждено: начало поставки мощности КОММод с 01.05.2025 г., плановые изменения: ТГ-15 ввод до 2 кв. 2026-го года, ТГ-16 ввод в 4 кв. 2025

***** КрТЭЦ-2 ТГ-1 период реализации мероприятий КОММод с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г. начало поставки мощности КОММод с 01.01.2023 г.

***** КрТЭЦ-3 ТГ-2 - утверждено: начало поставки мощности КОММод с 01.12.2024 г., плановые изменения ввод 4 кв. 2025

11.2 Решения о строительстве генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 после 2030-го года

До 2030-го года строительство генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не предусмотрено.

При ежегодной актуализации схемы теплоснабжения может быть принят альтернативный сценарий развития систем теплоснабжения в случае включения соответствующего решения в Схеме и программе развития электроэнергетических систем России. С целью улучшения экологической обстановки возможно рассмотреть замещение котельных ТЭЦ-3 и котельной РТК, а также отказ от строительства электрокотельной для покрытия дефицита тепловой мощности в зоне ТЭЦ-2, за счет ввода:

- Двух дополнительных блоков Т-185-12,8 на ТЭЦ-3 в (2033 и 2035 году)
- Одного дополнительного блока Т-110/120-130 на ТЭЦ-2 (в 2030 году)

В таблицах ниже представлены балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки при данных сценариях:

Таблица 11.3 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки ТЭЦ-1 при альтернативном сценарии развития источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, Гкал/ч

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность, в том числе	1 677,0	1 677,0	1 677,0	1 395,0	1 395,0	1 665,0	1 515,0	1 515,0	1 515,0	1 515,0	1 515,0	1 515,0
отборы паровых турбин, в том числе	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 197,0	1 197,0	1 467,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	1 000,0	1 000,0	1 000,0	827,0	827,0	827,0	712,0	712,0	712,0	712,0	712,0	712,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	479,0	479,0	479,0	370,0	370,0	640,0	640,0	640,0	640,0	640,0	640,0	640,0
РОУ	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Пучки конденсаторов	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Ограничение тепловой мощности	123,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Располагаемая тепловая мощность станции	1 554,0	1 477,0	1 477,0	1 195,0	1 195,0	1 465,0	1 470,0	1 470,0	1 470,0	1 470,0	1 470,0	1 470,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
Потери в тепловых сетях в горячей воде	122,8	123,5	129,7	137,9	146,3	147,2	147,2	147,2	147,2	147,2	147,2	147,2
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1 375,7	1 203,4	1 262,0	1 225,5	1 502,9	1 520,4	1 534,2	1 537,2	1 539,9	1 551,0	1 569,1	1 568,9
Отопление	982,0	982,0	982,0	951,0	979,8	992,6	1 004,0	1 006,5	1 008,9	1 016,6	1 027,6	1 027,5
Вентиляция	82,0	82,0	82,0	77,5	205,4	208,2	210,1	210,3	210,3	212,5	218,6	218,5
Горячее водоснабжение	198,0	198,0	198,0	197,0	317,7	319,6	320,2	320,4	320,7	321,9	322,9	322,9
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции)	1 137,4	987,2	1 133,8	1 181,9	1 219,5	1 337,0	1 350,9	1 353,8	1 356,5	1 357,6	1 355,7	1 335,5
отопление	882,7	766,1	882,1	917,2	795,0	873,0	884,5	886,9	889,3	890,5	888,4	875,2
вентиляция	64,6	56,1	74,1	74,7	166,7	183,2	185,0	185,2	185,3	186,1	189,4	186,5
горячее водоснабжение	190,1	165,0	177,7	190,0	257,8	280,8	281,4	281,6	281,9	281,0	277,9	273,8
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0		100,0	100,0	100,0	100,0	90,0	70,0	50,0
от переключения котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	0,0	0,0	0,0	0,0								
от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0		100,0	100,0	100,0	100,0	90,0	70,0	50,0
на (от) ТЭЦ-2 -/(+)	0,0	0,0	0,0	0,0		100,0	100,0	100,0	100,0	90,0	70,0	
на (от) ТЭЦ-3 -/(+)	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	63,7	63,7	63,7	63,7	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-79,5	15,1	-49,7	-303,5	-589,3	-337,6	-346,5	-349,4	-352,2	-363,2	-381,4	-381,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	316,6	389,8	243,2	-86,9	-126,5	25,9	17,1	14,2	11,4	10,3	12,2	32,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1 219,0	1 142,0	1 142,0	860,0	857,9	1 127,9	1 132,9	1 132,9	1 132,9	1 132,9	1 132,9	1 132,9
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	833,6	723,5	841,5	872,9	846,3	929,4	941,1	943,5	945,7	947,4	948,5	934,3

Таблица 11.4 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки ТЭЦ-2 при альтернативном сценарии, Гкал/ч

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность, в том числе	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 580,0	1 580,0
отборы паровых турбин, в том числе	859,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	992,0	992,0
производственных показателей (с учетом противодавления)	224,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	810,0	810,0
РОУ	226,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0
ПВК	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
Конденсаторы турбоагрегатов	50,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Ограничения тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0
Располагаемая тепловая мощность станции	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 445,0	1 445,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	107,0	107,9	108,8	123,4	125,5	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2
Мощность П-отбора от РОУ (обеспечение только паровой нагрузки)	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1 624,0	1 624,0	1 624,0	1 698,1	1 492,5	1 534,2	1 555,0	1 568,8	1 597,3	1 616,9	1 823,9	1 846,2
Отопление	1 219,0	1 219,0	1 219,0	1 264,4	1 110,5	1 142,3	1 154,7	1 165,6	1 184,9	1 199,5	1 348,9	1 364,8
Вентиляция	124,0	124,0	124,0	129,1	121,3	127,4	133,7	135,1	141,6	143,4	173,5	177,6
Горячее водоснабжение	282,0	282,0	282,0	304,6	260,7	264,5	266,6	268,0	270,8	274,0	301,5	303,9
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ТЭЦ-2 (на коллекторах станций)	1 129,4	1 145,8	1 163,3	1 158,9	1 254,8	1 315,9	1 317,3	1 331,1	1 359,6	1 379,2	1 586,2	1 608,6
отопление	836,5	848,6	873,0	862,9	933,6	965,5	977,9	988,8	1 008,0	1 022,6	1 172,0	1 187,9
вентиляция	84,9	86,1	88,5	88,1	102,0	108,0	114,4	115,8	122,3	124,1	154,2	158,3
горячее водоснабжение	208,1	211,1	201,9	207,9	219,2	223,0	225,0	226,5	229,3	232,5	260,0	262,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах ТЭЦ-2)	1 129,5	1 145,8	1 163,4	1 158,9	1 254,8	1 031,4	1 047,8	1 046,6	1 050,1	1 059,7	1 261,7	1 326,5
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.	0	0	0	0	0	-284,5	-269,5	-284,5	-309,5	-319,5	-324,5	-282,1
Изменение нагрузки за счет переключения на э/к в пиковом режиме	0	0	0	0	0	-184,5	-169,5	-184,5	-209,5	-229,5	-254,5	-282,1
на (от) ТЭЦ-1 -/(+)	0	0	0	0	0	-100	-100	-100	-100	-90	-70	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-475,1	-476,0	-477,0	-565,7	-362,1	-258,1	-563,4	-577,2	-605,7	-625,3	-657,3	-679,6
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по расчетной нагрузке)	173,5	157,1	139,6	144,0	48,2	136,5	120,1	121,3	117,9	108,2	81,2	16,5
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1 046,0	1 088,0	1 088,0	1 088,0	1 088,0	953,0	953,0	953,0	953,0	953,0	1 128,0	1 128,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	810,8	822,5	846,1	836,9	911,3	944,7	961,2	972,1	994,7	1 009,1	1 167,1	1 184,7
ЭК «Западная» - пиковый режим работы												
Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность Э/К	158,2	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Располагаемая тепловая мощность Э/К	151,4	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-2 в пиковом режиме относительно базового года	0	0	0	0	0	40	25	40	65	85	110	137,6
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	151,4	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	158,2	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
ЭК «Левобережная»- пиковый режим работы												
Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность Э/К	158,2	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5
Располагаемая тепловая мощность Э/К	151,4	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5
Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-2 в пиковом режиме относительно базового года	0	0	0	0	0	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	158,2	144,5	144,5	144,5	144,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	151,4	144,5	144,5	144,5	144,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая электростанция												
Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность Э/К										200	200	200
Располагаемая тепловая мощность Э/К										200	200	200
Затраты тепловой мощности на собственные нужды										0,01	0,01	0,01
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-2 в пиковом режиме относительно базового года											0	0
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной												

Таблица 11.5 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки ТЭЦ-3 при альтернативном сценарии, Гкал/ч

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность, в том числе	752	706	674,0	674,0	934,0	1309,8	1309,8	1309,8	1309,8	1309,8	1454,0	1454,0
отборы паровых турбин, в том числе	270	270	238,0	238,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	1018,0	1018,0
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	270	270	238	238	498	498	498	498	498	498	1018	1018
РОУ	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПВК	440	436	436,0	436,0	436,0	811,8	811,8	811,8	811,8	811,8	436,0	436,0
Паровые котлы (ПОК)	42	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ограничения тепловой мощности (турбины)	0	32	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ограничения тепловой мощность паровых котлов (ПОК), ПВК	42	0	0,0	0,0	0,0	99,3	2,8	2,8	2,8	2,8	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	752	674	674,0	674,0	934,0	1210,5	1307,0	1307,0	1307,0	1307,0	1454,0	1454,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9,8	12,4	20,6	26,8	26,8	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	26,8	26,8
Потери в тепловых сетях в горячей воде	99,1	99,8	103,4	111,6	127,9	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	776,4	776,4	1028,6	822,1	873,9	959,7	963,1	989,3	1008,3	1016,7	1070,9	1191,6
Отопление	535,0	535,0	766,2	586,9	731,5	798,2	800,7	814,6	829,2	833,5	864,7	945,5
Вентиляция	90,7	90,7	94,7	87,9	45,9	51,6	52,4	62,7	65,5	69,0	86,4	115,1
Горячее водоснабжение	150,7	150,7	167,7	147,3	96,5	109,9	110,1	112,0	113,6	114,2	119,8	131,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции)	685,8	644,1	660,7	694,8	722,4	953,1	956,5	982,6	1001,7	1010,1	1385,7	1408,4
отопление	472,6	443,9	494,9	496	604,6	789,5	792,0	805,9	820,5	824,8	1134,6	1146,2
вентиляция	80,1	75,2	59,6	74,3	37,9	47,5	48,3	58,6	61,4	64,9	82,3	101,0
горячее водоснабжение	133,1	125,0	106,2	124,5	79,8	116,1	116,2	118,1	119,7	120,4	168,9	161,2
Перевод нагрузки в зону от РТК											321,5	383,5
от перераспределения нагрузки между зонами действия источников						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-160,0
на (от) Э/К "Зеленая" -/(+)												-110,0
на (от) ТЭЦ-1 -/(+)												-50,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-133,2	-214,6	-478,6	-286,5	-94,5	75,0	168,1	142,0	122,9	114,5	215,0	94,3
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	56,4	17,5	-7,3	-47,6	184,8	210,0	303,1	276,9	257,9	249,5	28,4	5,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	472,2	391,6	383,4	377,2	647,2	916,1	1012,6	1012,6	1012,6	1012,6	1167,2	1167,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	486,4	456,8	488,0	501,9	565,5	736,5	739,4	760,8	776,1	782,9	1070,8	1097,5

04401.ОМ-ПСТ.005.000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Э/К "Зеленая" - резервный объект теплоснабжения (в резерве)												
Установленная тепловая мощность Э/К	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Располагаемая тепловая мощность Э/К	137,6	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-3 в пиковом режиме	0,0	0,0	0,0	34,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	110,0
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	137,6	123,8	123,8	89,2	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	13,8
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	137,6	137,6	137,6	103,0	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	27,6
Баланс тепловой мощности ТЭЦ-3 с учетом пиковых источников												
Котельная ТЭЦ-3												
Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8							
Ограничения тепловой мощности	2,8	51,1	51,1	99,3	99,3							
Располагаемая тепловая мощность	373	324,7	324,7	276,5	276,5							
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57							
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2							
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	109,8	202,6	210,1	187,1	220,1							
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	11,0	11,0	11,0	11,0	11,1							
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	13,1	13,1	13,1	13,1	13,10							
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	229,44	88,34	80,84	55,64	22,66							
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	305,43	257,13	257,13	208,93	208,93							
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	94,46	163,21	168,76	151,69	176,16							
Котельная ООО «РТК-Генерация»												
Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность	580	580	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570
Ограничения тепловой мощности	224	224	214	314	314	314	314	214	214	214	214	114
Располагаемая тепловая мощность	356	356	356	256	256	256	256	356	356	356	356	456
Расход тепла на собственные нужды	2,1	3,2	3,2	3,2	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде	354,3	352,8	352,8	252,8	246,1	246,1	246,1	346,1	346,1	346,1	346,1	446,1
Потери в тепловых сетях	19,3	19,5	19,4	19,9	20,8	21,1	22,0	23,1	23,2	23,6	25,7	28,2
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	138,7	138,7	158,2	166,9	192,1	200,0	222,3	249,3	251,8	261,9	315,4	377,4
отопление	117,4	117,4	131,0	137,7	158,1	164,8	186,1	211,3	213,5	221,7	273,6	335,6
ГВС (среднечасовая)	21,1	21,1	27,2	29,3	34,0	35,2	36,1	38,0	38,2	40,1	41,8	41,8

04401.ОМ-ПСТ.005.000

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	160,0	164,8	163,8	175,8	198,2	206,2	228,4	255,5	257,9	268,0	321,5	383,5
отопление	135,4	139,5	135,6	145,0	163,2	169,9	191,2	216,4	218,6	226,8	278,6	340,6
ГВС (среднечасовая)	24,3	25,1	28,2	30,8	35,0	36,3	37,2	39,1	39,3	41,2	42,9	42,9
Перевод нагрузки в зону ТЭЦ-3 от РТК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-321,5	-383,5
Резерв / дефицит тепловой мощности	194,3	188,0	189,1	77,0	47,8	39,9	17,7	90,6	88,2	78,1	346,1	446,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	243,9	242,8	252,8	152,8	146,1	146,1	146,1	246,1	246,1	246,1	246,1	346,1
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	123,9	127,6	126,8	136,1	143,6	149,5	168,3	190,4	192,3	199,6	245,2	299,8

12 РЕШЕНИЯ О ТЕПЛОФИКАЦИОННЫХ ТУРБОАГРЕГАТАХ, НЕ ПРОШЕДШИХ КОНКУРЕНТНЫЙ ОТБОР МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

В городе Красноярске отсутствуют источники тепловой энергии и оборудование (турбоагрегатов), входящего в их состав, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

13 СНИЖЕНИЕ УРОВНЯ ИЗНОСА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

В схеме теплоснабжения предусмотрены мероприятия по снижению уровня износа тепловых сетей. В период с 2020 до 2029 года предусматривается реконструкция ориентировочной протяженностью 9 км магистральных и 28,4 км внутриквартальных тепловых сетей (двухтрубное исчисление). Суммарный объем предусмотренных инвестиций на первые 10 лет после отнесения г. Красноярска к ценовой зоне теплоснабжения составит более 4 млрд руб. без НДС.

Инвестиции на реконструкцию тепловых сетей в целях снижения износа на последующий период действия схемы теплоснабжения (после 2029 года) будут определены при последующих актуализациях схемы теплоснабжения по результатам анализа достаточности объемов реконструкции на первые десять лет действия ценовой зоны теплоснабжения в рамках проведения оценки надежности теплоснабжения.

14 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В МАСТЕР-ПЛАНЕ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Описание и расчет вариантов представлены в текущей главе с учетом изменений в системах теплоснабжения, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

Изменен вариант развития микрорайона п. Удачный и соответственно перечень замещаемых котельных.

При актуализации схемы теплоснабжения на 2027 год зафиксировано исполнение плана реализации мероприятий по закрытию 37 котельных города с переводом нагрузок на Красноярские ТЭЦ.