



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА
ДО 2042 ГОДА**

Красноярск, 2023

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Красноярска до 2042 года	04401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года</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
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Альбом тепловых камер»	04401.ОМ-ПСТ.003.001
Приложение 2 «Альбом насосных станций и ЦТП»	04401.ОМ-ПСТ.003.002
Приложение 3 «Графическая часть»	04401.ОМ-ПСТ.003.003
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	04401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	04401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных	04401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	04401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	04401.ОМ-ПСТ.007.001
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
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	04401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.013.000
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 схеме теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.019.000

Содержание

1. РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ.....	14
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий	14
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	18
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	21
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки	22
2. РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	23
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	23
2.1.1. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	28
2.2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	28
2.2.1. ТЭЦ-1 в горячей воде.....	29
2.2.2. ТЭЦ-2 в горячей воде.....	31
2.2.3. ТЭЦ-3 в горячей воде.....	33
2.2.4. Котельные.....	36
2.3. Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре	47
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины	

тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	50
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	50
3. РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....	52
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей	52
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	56
4. РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	57
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения	57
4.1.1. Реализация Комплексного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске.....	58
4.1.2. Развитие Красноярских ТЭЦ	60
4.1.3. Развитие систем теплоснабжения котельных.....	66
4.1.4. Развитие систем теплоснабжения в зонах с возможностью альтернативного обеспечения теплоснабжением	69
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения	73
5. РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	74
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях	75
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	76
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	79

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	79
5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	80
5.6. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.	81
5.7. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	82
5.8. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	82
5.9. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	92
6. РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	93
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	93
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	93
6.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	94
6.4. Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	94

6.5. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	95
6.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	95
6.7. Строительство и реконструкция насосных станций	95
6.8. План инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск 96	
7. РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	102
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	102
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.	103
8. РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	104
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии	104
8.1.1. ТЭЦ-1.....	104
8.1.2. ТЭЦ-2.....	105
8.1.3. ТЭЦ-3.....	107
8.1.4. Котельные.....	109
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	113
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	113
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	113

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	114
9. РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ	117
10. РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ	119
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	119
10.2. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций	120
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	123
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	126
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	126
11. РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	129
12. РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	131
13. РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ	153
13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	153
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	155
13.3. Предложения по корректировке программы газификации	156
13.4. Описание решений, вырабатываемых с учетом положений утвержденной СИПР ЭЭС о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов.....	156
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки	159

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	159
13.7. Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	159
14. РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	161
14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения.....	161
14.2. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	196
14.3. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией	197
15. РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....	199
16. РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА	200

Перечень рисунков

Рис. 2.1. Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Красноярска	26
Рис. 2.2. Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Красноярска	27
Рис. 5.1. Территория Левобережных очистных сооружений (ЛОС)	83
Рис. 5.2. Территория Правобережных очистных сооружений (ПОС)	84
Рис. 5.3. Условно-минимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции	86
Рис. 5.4. Условно-максимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции	86
Рис. 5.5. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией	87
Рис. 5.6. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией	87
Рис. 5.7. Условно-минимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции	88
Рис. 5.8. Условно-максимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции	88
Рис. 5.9. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации , включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией	89
Рис. 5.10. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией	89
Рис. 5.11. Ориентировочное сравнение себестоимости производства тепловой энергии на различных энергоисточниках	90

Перечень таблиц

Табл. 1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов	15
Табл. 1.2. Прогноз перспективной жилищной застройки, тыс. м ²	16
Табл. 1.3. Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Красноярска в течение расчетного периода схемы теплоснабжения	17
Табл. 1.4. Тепловая нагрузка в городе Красноярске	18
Табл. 1.5. Потребление тепловой энергии в городе Красноярске	19
Табл. 1.6. Изменение тепловой нагрузки по городу Красноярску, Гкал/ч	20
Табл. 1.7. Изменение теплопотребления по городу Красноярску, тыс. Гкал	20
Табл. 2.1. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-1	29
Табл. 2.2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-2	31
Табл. 2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-3	33
Табл. 2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности котельных города	36
Табл. 2.5. - Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре	47
Табл. 3.1. - Перспективные балансы производительности ВПУ и потребления теплоносителя на ТЭЦ	52
Табл. 3.2. - Перспективные балансы производительности ВПУ и потребления теплоносителя на котельной ООО «РТК-Генерация» и ООО «ФармЭнерго»	53
Табл. 3.3. - Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками котельных ООО «КрасТЭК»	54
Табл. 4.1. - План реализации мероприятий по закрытию котельных города с переводом нагрузок на Красноярские ТЭЦ	59
Табл. 4.2. Основные параметры проектов модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске	61
Табл. 4.3. Перечень мероприятий, предусмотренных программой модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске	61
Табл. 4.4. - Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные с переключением зон действия на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	68
Табл. 4.5. Варианты баланса тепловой мощности объединенной системы централизованного теплоснабжения ТЭЦ-3 – РТК – Котельная ТЭЦ-3 на 2042 год	72
Табл. 5.1. Информация о мероприятиях по продлению ресурса турбоагрегатов в связи с физическим износом	78

Табл. 5.2. Информация о мероприятиях по продлению ресурса котельного оборудования в связи с физическим износом	78
Табл. 5.3. Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Красноярск	81
Табл. 5.4. Сценарии возможного использования тепла сточных вод	85
Табл. 5.5. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	92
Табл. 6.1. План инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск.....	96
Табл. 8.1. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-1.....	104
Табл. 8.2. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-2.....	105
Табл. 8.3. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-3.....	107
Табл. 8.4. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой энергии по котельным.....	109
Табл. 8.4. Сводный баланс тепловой энергии по г. Красноярску представлен в таблице ниже.	115
Табл. 10.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Красноярск	121
Табл. 10.2. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Красноярск	124
Табл. 10.3. Реестр систем теплоснабжения на территории города Красноярск.....	127
Табл. 11.1. Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные с переключением зон действия на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и другие котельные	130
Табл. 12.1. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения филиала «Красноярская теплосеть» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	131
Табл. 12.2. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения ООО «КрасКом».....	139
Табл. 12.3. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения ООО «КрасТЭК»	148
Табл. 12.4. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения в зоне эксплуатационной ответственности прочих теплоснабжающих организаций	152
Табл. 13.1. Прогноз вывода электрических мощностей по г. Красноярску, МВт	157
Табл. 13.2. Прогноз ввода мощностей в г. Красноярске, МВт	157
Табл. 13.3. Объем и структура перемаркировки электрических мощностей в г. Красноярске, МВт	158

Табл. 14.1. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность (точечные показатели представлены по состоянию на начало года)	161
Табл. 14.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ (точечные показатели представлены по состоянию на конец года)	163
Табл. 14.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (точечные показатели представлены по состоянию на конец года)	166
Табл. 14.4. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей (точечные показатели представлены по состоянию на конец года)	178
Табл. 14.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Красноярске	194
Табл. 14.6. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в г. Красноярске.....	196
Табл. 14.7. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	197
Табл. 14.8. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	197
Табл. 14.9. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	197
Табл. 14.10. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Орбита»	197
Табл. 14.11. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО УК «Сосны»	197
Табл. 14.12. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «ФармЭнерго».....	198
Табл. 14.13. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1»	198
Табл. 16.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Красноярска на существующее положение (СП, 2022 год) и перспективу (П)	201
Табл. 16.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Красноярска, на существующее положение (СП, 2022 год) и перспективу (П), доли ПДК	202

1. РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель сформирован прогноз застройки города Красноярск на период до 2042 года. Прогноз формировался с учетом следующих источников информации:

- проектов комплексного развития территорий (КРТ) и развития застроенных территорий (РЗТ) города, выданных администрацией города Красноярск;
- перечня разрешений на строительство, выданных администрацией города Красноярск;
- перечня технических условий и договоров на подключение, выданных теплоснабжающими организациями города;
- проектов планировки территорий города;
- сведениям по территориям перспективного строительства от застройщиков;
- Генерального плана городского округа город Красноярск.

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2042 года. Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.002.000).

Движение строительных фондов в ретроспективе представлено в таблице 1.1.

Табл. 1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов

Годы	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	35979,0	36749,7	37597,9	38703,5	39664,0	40652,0
Прибыло отапливаемой площади, в том числе:	922,2	957,7	1123,6	966,5	1001,4	994,3
многоквартирные жилые здания	655,2	719,0	780,0	685,6	667,9	701,5
общественно-деловая застройка	245,3	216,2	230,2	229,0	260,6	236,2
индивидуальная жилищная застройка	21,7	22,5	113,4	51,9	72,9	56,5
Выбыло общей отапливаемой площади	50,2	35,0	18,0	6,1	13,3	28,2
Общая отапливаемая площадь на конец года	36749,7	37597,9	38703,5	39664,0	40652,0	41618,1

Данные по прогнозу перспективной жилищной застройки представлены в таблице 1.2, всех строительных фондов – в таблице 1.3.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Табл. 1.2. Прогноз перспективной жилищной застройки, тыс. м²

Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2023 - 2026	2027 - 2031	2032 - 2036	2037 - 2041	2023 - 2041
Прогнозируемый ввод строительных фондов (МКД) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения, в т.ч.:	709	726	707	710	704	705	704	702	702	710	702	706	705	703	690	698	669	669	662	2852	3517	3524	3388	13281
на основе проектов КРТ и РЗТ	58	276	90	41	34	41	23	39	19	36	0	196	0	0	0	0	0	0	0	465	156	232	0	852
на основе разрешений на строительство	608	336	139	494	392	345	223	132	198	475	23	429	79	0	21	0	0	0	0	1577	1289	1006	21	3893
на основе договоров и ТУ на подключение	42	114	478	147	191	287	105	321	213	167	443	53	411	0	0	0	0	0	0	782	1117	1073	0	2971
на основе территорий перспективной застройки в соответствии с проектами планировки территории и схемой перспективной застройки	0	0	0	28	87	32	354	210	272	32	236	29	214	703	669	698	669	669	662	28	955	1214	3367	5564
Прогнозируемый ввод строительных фондов (ИЖФ) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения	52	51	51	51	52	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	50	205	256	256	254	971
Прогнозируемый ввод строительных фондов (жилищный фонд в целом) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения накопленным итогом	760	1538	2296	3057	3813	4569	5324	6077	6830	7591	8344	9101	9856	10610	11352	12100	12820	13540	14252					14252
МКД	709	1435	2142	2852	3556	4260	4965	5667	6369	7078	7780	8486	9190	9893	10583	11281	11950	12619	13281					13281
ИЖФ	52	103	154	205	257	308	359	410	461	513	564	615	666	717	768	819	870	921	971					971

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Табл. 1.3. Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Красноярск в течение расчетного периода схемы теплоснабжения

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2023-2041
Ввод строительных фондов различного назначения	1448,2	1438,4	1568,3	1480,0	1769,4	2192,8	898,3	1246,0	891,0	898,3	892,1	1033,1	892,9	1160,1	891,9	899,1	888,1	892,5	893,6	890,7	875,1	884,9	851,7	857,6	851,6		17588,6
Жилищный фонд, тыс. м ² , в т. ч.:	1156,2	1181,0	1294,3	1206,7	1453,3	1492,2	760,2	777,5	758,3	761,2	755,9	755,5	755,3	753,1	752,9	761,0	752,8	757,2	755,5	754,0	741,2	748,5	720,0	720,0	712,0		14252,2
МКД, тыс. м ²	1135,5	1161,1	1268,5	1161,7	1389,5	1424,7	708,5	726,3	707,1	709,8	704,1	704,5	704,3	702,1	701,9	709,6	701,6	705,8	704,5	703,0	690,2	697,5	669,0	669,0	662,0		13280,8
Фактический показатель	655,2	719,0	780,0	685,6	667,9	701,5																					
ИЖФ, тыс. м ²	20,7	20,0	25,8	45,0	63,7	67,4	51,7	51,2	51,2	51,4	51,8	51,0	51,0	51,0	51,0	51,4	51,3	51,5	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	50,0		971,4
Фактический показатель	21,7	22,5	113,4	51,9	72,9	56,5																					
ОДЗ, тыс. м ²	292,0	257,4	274,1	273,3	316,1	700,7	138,1	468,5	132,7	137,1	136,2	277,5	137,7	407,0	139,0	138,2	135,3	135,3	138,1	136,7	133,9	136,4	131,7	137,6	139,6		3336,4
Снос жилищного фонда, тыс. м ²	25,4	25,4	25,4	25,4	28,4	24,5	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1		382,2
Фактический показатель	50,2	35	18	6,1	13,3	28,2																					
Население на начало года, тыс. человек	1082,1	1097,7	1113,2	1126,4	1106,7	1098,2	1122,7	1131,7	1140,6	1149,6	1158,6	1167,5	1176,5	1185,4	1194,4	1203,3	1212,3	1221,2	1230,2	1239,1	1248,1	1257,0	266,0	275,0	283,9	292,9	
Фактический показатель	1083,8	1091,6	1096,1	1094,5	1093,6	1103,8																					
Площадь жилищного фонда на начало года, тыс. м ²	25713	26285	26907	27677	28149	28881	29654	30394	31152	31890	32631	33367	34102	34837	35570	36303	37044	37776	38514	39249	39983	40704	41432	42132	42832	43524	
Ввод жилищного фонда, м ² /чел./год	1,1	1,1	1,2	1,1	1,3	1,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,0	
Обеспеченность населения жилищным фондом, м ² /чел.	23,7	24,1	24,5	24,6	25,4	26,3	26,4	26,9	27,3	27,7	28,2	28,6	29,0	29,4	29,8	30,2	30,6	30,9	31,3	31,7	32,0	32,4	32,7	33,0	33,4	33,7	

04401.СТ-ПСТ.000.000

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Прогноз прироста тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии сформирован на основе данных о существующих нагрузках, теплоснабжении и прогнозе перспективной застройки на территории города Красноярска.

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года. Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.002.000).

Данные базового уровня тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии за 2022 год представлены в таблицах 1.4 и 1.5.

Табл. 1.4. Тепловая нагрузка в городе Красноярске

№ зоны	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки (на коллекторах), Гкал/ч						Всего суммарная нагрузка, Гкал/ч
		население			прочие			
		отопл. и вент	ГВС	суммарная нагрузка	отопл. и вент.	ГВС	суммарная нагрузка	
1	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	2570,48	453,61	3024,09	302,41	33,60	336,01	3360,11
2	ООО «КрасТЭК»	98,46	17,37	115,83	11,58	1,29	12,87	128,70
3	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	1,22	0,22	1,44	0,14	0,02	0,16	1,60
5	ООО «Орбита»	0,23	0,04	0,27	0,03	0,00	0,03	0,30
6	ООО УК «Сосны»	1,68	0,30	1,98	0,20	0,02	0,22	2,20
7	ООО «ФармЭнерго»	16,37	2,89	19,26	1,93	0,21	2,14	21,40
8	КГБУЗ «ККПТД №1»	0,00	0,00	0,00	1,44	0,16	1,60	1,60
Итого		2688,44	474,43	3162,87	317,73	35,30	353,03	3515,91

Табл. 1.5. Потребление тепловой энергии в городе Красноярске

№ зоны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего суммарное потребление, тыс. Гкал
		население			прочие			
		отопл. и вент	ГВС	суммарное потребление	отопл. и вент.	ГВС	суммарное потребление	
1	АО «Енисейская ТТК (ТТК-13)»	6865,75	3821,25	10687,00	807,74	283,06	1090,79	11777,79
2	ООО «КрасТЭК»	262,97	146,36	409,34	30,94	10,84	41,78	451,12
3	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	3,27	1,82	5,09	0,38	0,13	0,52	5,61
5	ООО «Орбита»	0,61	0,34	0,95	0,07	0,03	0,10	1,05
6	ООО УК «Сосны»	4,50	2,50	7,00	0,53	0,19	0,71	7,71
7	ООО «ФармЭнерго»	43,73	24,34	68,06	5,14	1,80	6,95	75,01
8	КГБУЗ «ККПТД №1»	0,00	0,00	0,00	3,85	1,35	5,19	5,19
Итого		7180,83	3996,61	11177,44	848,65	297,39	1146,04	12323,48

Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплоснабжения с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года. Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения (шифр 04401.ОМ-ПСТ.002.000).

Сводные результаты прогноза прироста потребления тепловой мощности по городу представлены в таблице 1.6.

Сводная динамика изменения теплоснабжения по городу приведена в таблице 1.7.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Табл. 1.6. Изменение тепловой нагрузки по городу Красноярску, Гкал/ч

Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2042
Базовая тепловая нагрузка (2022 год)	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9	3 515,9
Прирост тепловой нагрузки при вводе новой застройки		45,4	77,8	60,8	40,9	49,5	58,3	48,4	69,9	48,3	56,3	54,3	42,0	63,2	76,4	78,5	84,7	80,5	92,5	79,4
Прирост тепловой нагрузки накопленным итогом		45,4	123,1	183,9	224,8	274,2	332,5	381,0	450,9	499,2	555,5	609,8	651,8	715,0	791,4	869,9	954,6	1035,1	1127,6	1207,0
Снижение тепловой нагрузки при сносе		1,1	0,1	4,3	0,0	0,0	0,8	0,8	1,0	0,9	1,2	0,6	0,8	1,3	0	0	0	0	0	0
Снижение тепловой нагрузки накопленным итогом		1,1	1,2	5,5	5,5	5,5	6,3	7,1	8,1	9,0	10,2	10,7	11,5	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Тепловая нагрузка к концу отчетного года	3 515,9	3 560,2	3 637,9	3 694,4	3 735,2	3 784,6	3 842,1	3 889,8	3 958,7	4 006,1	4 061,2	4 114,9	4 156,2	4 218,1	4 294,5	4 373,0	4 457,7	4 538,2	4 630,6	4 710,0
Прирост тепловой нагрузки, % к предыдущему году		1,26	2,18	1,55	1,10	1,32	1,52	1,24	1,77	1,20	1,38	1,32	1,00	1,49	1,81	1,83	1,94	1,81	2,04	1,71

Табл. 1.7. Изменение теплотребления по городу Красноярску, тыс. Гкал

Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2042
Существующее потребление (2022 год)	12 323	12 323	12 323	12 323	12 323	12 323	12 323	12 323	12 323	12 323	12 323	12 323	12 323	12 323	12 323	12 323	12 323	12 323	12 323	12 323
Существующее потребление (2022 г.) со снижением при реализации энергосберегающих мероприятий		12 241	12 171	12 113	12 067	12 032	12 009	11 998	11 998	11 998	11 998	11 998	11 998	11 998	11 998	11 998	11 998	11 998	11 998	11 998
Прирост потребления при вводе новой застройки		108,0	148,8	107,8	108,4	107,6	108,5	92,1	121,0	93,5	92,8	95,7	93,3	91,2	91,3	91,2	92,6	89,4	89,9	89,4
Прирост потребления накопленным итогом		108,0	256,8	364,6	473,0	580,6	689,1	781,2	902,2	995,8	1088,6	1184,3	1277,6	1368,9	1460,1	1551,4	1644,0	1733,4	1823,4	1912,8
Снижение потребления при сносе		3,3	0,2	10,8	0,1	0,1	2,3	2,3	2,3	2,6	2,8	1,7	2,0	2,7	33,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Снижение потребления накопленным итогом		3,3	3,5	14,3	14,4	14,5	16,8	19,1	21,5	24,0	26,8	28,5	30,5	33,1	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2
Потребление за отчетный год	12 323	12 346	12 425	12 464	12 526	12 599	12 682	12 761	12 879	12 970	13 060	13 154	13 246	13 334	13 392	13 484	13 576	13 666	13 756	13 845
Прирост теплотребления, % к предыдущему году		0,18	0,64	0,31	0,50	0,58	0,66	0,62	0,93	0,71	0,69	0,72	0,69	0,67	0,44	0,68	0,69	0,66	0,66	0,65

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Теплоснабжение объектов, расположенных в производственных зонах города Красноярск, осуществляется от двух групп теплоисточников:

- ТЭЦ Красноярского филиала ООО «СГК»;
- Собственные котельные промышленных предприятий.

Существующие объемы теплоснабжения определены при анализе существующего состояния систем теплоснабжения и приведены в Книге 1 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения и соответствующих приложениях к ней.

В соответствии с Генеральным планом предусматривается два основных вектора развития территорий производственных зон города Красноярск:

- перепрофилирование производственных зон с выносом промышленных предприятий (в том числе – наиболее экологически опасных);
- развитие ряда промышленных территорий.

Реструктуризация (перепрофилирование) производственных территорий, связанная с развитием жилищного строительства на территориях, ранее занятых промышленными предприятиями, учтена в соответствующем разделе, описывающем прогноз прироста строительных фондов.

Необходимо отметить, что на развитие промышленности в городской черте значительные ограничения накладываются по критерию экологической безопасности. В соответствии с Генеральным планом предусматривается, что развитие промышленности будет осуществляться на основе:

- технического перевооружения отдельных отраслей с применением новых технологий, обеспечивающих переход предприятий на производство товаров, конкурентоспособных на внешнем и внутреннем рынке;
- изменения технологии предприятий, являющихся источниками загрязнения окружающей среды;

- повышения эффективности использования промышленных территорий;
- развития на базе наукоёмких производств и научно-технических организаций технопарков;
- реорганизации наиболее эколого-опасных, ресурсоёмких и неэффективных промышленных объектов.

В соответствии с Генеральным планом, на перспективу большинство производственных зон города сохраняется, а также их отраслевая структура. В результате предлагаемых мероприятий производственные территории Красноярска увеличатся несущественно, в основном, за счёт размещения новых производств на свободных территориях внутри производственных зон города.

Планируемое развитие промышленных предприятий предусматривается по большей части в существующих зонах действия источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии (ТЭЦ) либо на границах этих зон.

В связи с вышеизложенным, при разработке схемы теплоснабжения принимается допущение, что возможный прирост теплопотребления при увеличении объемов производимой продукции промышленными предприятиями будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Таким образом, значение существующего теплопотребления для промышленных предприятий принимается неизменным на период до 2042 г. Исключение составляют предприятия, находящиеся в границах производственных зон, подлежащих перепрофилированию.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

Существующая величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в городе Красноярске составляет порядка 10 Гкал/ч/км². На конец расчетного срока схемы теплоснабжения данный показатель прогнозируется на уровне 12,8 Гкал/ч/км².

2. РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В городе Красноярске преобладает централизованное теплоснабжение потребителей коммунально-бытового сектора от ТЭЦ, угольных и электростанций.

Доля централизованного теплоснабжения города растёт, тенденция к увеличению централизации выработки тепла объясняется тем, что застройщики жилья, объектов соцкультбыта, торговли и прочие стараются подключиться к уже существующим теплоисточникам. Увеличивается тепловая нагрузка в основном на энергоисточники с комбинированной выработкой тепла и электрической энергии (ТЭЦ). В тоже время снижается доля отпускаемого тепла от существующих котельных за счет закрытия части угольных котельных и снижения использования тепловой мощности электростанций как менее экономичных теплоисточников. Тепловая нагрузка закрываемых угольных котельных и электростанций переключается на Красноярские ТЭЦ.

Теплоснабжение жилищного фонда и объектов социальной сферы города обеспечивается работой 18 теплоисточников, из которых 6 входят в группу компаний Красноярского филиала ООО «СГК» (без учёта двух резервных объектов теплоснабжения (в резерве) – электростанции «Зеленая» и «Правобережная»):

- 3 ТЭЦ;
- котельная ЭК Левобережная – пиковая;
- котельная Западная – пиковая;
- котельная ТЭЦ-3 – пиковая

6 котельных находятся в муниципальной собственности и эксплуатируются ООО «КрасТЭК».

6 котельных находятся в собственности прочих теплоснабжающих организаций.

Помимо теплоснабжения общественного и жилищного фонда в городе к системам централизованного теплоснабжения подключены промышленные потребители, получающие тепловую энергию, как в паре, так и в горячей воде.

Теплоснабжение промышленных потребителей происходит от Красноярских ТЭЦ и от собственных котельных, некоторые из которых отпускают тепловую энергию еще и потребителям жилищно-коммунального сектора, и объектам социальной сферы.

Базовыми источниками теплоснабжения являются источники с комбинированной выработкой теплоты и электроэнергии (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3), работающие по циклу Ренкина, с турбоагрегатами, имеющими регулируемые отборы пара отопительных и производственных параметров. Теплота из этих отборов передается через основные бойлеры (работающие на паре отопительных параметров) и пиковые бойлеры (работающие на паре промышленных параметров) к теплоносителю первого контура. Другая (незначительная) часть теплоты в виде водяного пара разных параметров передается по паровым сетям к технологическим потребителям. Теплоноситель первого контура по магистральным тепловым сетям переносит теплоту к центральным тепловым пунктам (ЦТП и КРП), а также непосредственно к потребителям.

Отпуск тепла от ТЭЦ осуществляется по температурным графикам:

- ТМ-1 ТЭЦ-1 - 150/ 70°С;
- ТМ-2 ТЭЦ-1 - 160/ 70°С;
- ТМ-3 ТЭЦ-2 - 150/ 70°С;
- ТМ-6 ТЭЦ-2 - 150/ 70°С;
- ТМ-21 ТЭЦ-3 - 150/ 70°С;
- ТМ «новый вывод» ТЭЦ-3 - 150/ 70°С;

На котельных регулирование осуществляется в соответствии с температурными графиками 150/70°С, 130/70°С, 120/70°С, 115/70°С, 110/70°С, 95/70°С.

Системы централизованного теплоснабжения города Красноярск имеют развитую сеть трубопроводов. Сложности в обеспечении гидравлического режима ряда потребителей города возникают вследствие большой разности геодезических отметок (более 200 метров), а также протяженности (радиуса действия) тепловых сетей до наиболее удаленных потребителей тепловой энергии, достигающей более 16,2 км.

Тепловая энергия от теплоисточников до потребителей города транспортируется в основном по 2-х трубной системе тепловых сетей. Около 90% систем теплоснабжения потребителей подключены по зависимым схемам с открытым водоразбором теплоносителя из тепловых сетей на нужды горячего водоснабжения.

Сложный рельеф местности и протяженность тепломагистралей предопределили необходимость строительства большого числа мощных перекачивающих насосных станций.

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении по городу составляет 1 076,5 км.

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города представляет разделенное между разными юридическими лицами производство тепловой энергии и ее транспорт до потребителя.

Существующие и перспективные зоны действия источников тепловой энергии г. Красноярска представлены на Рис. 2.1, Рис. 2.2 соответственно. Отметим, что границы зон действия Красноярских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, а также ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3 как в существующем состоянии, так и на перспективу, не являются стационарными (зоны действия не секционированы задвижками), а определяются режимами работы насосного оборудования станции и тепловых сетей (плавающая точка водораздела) и меняются в том числе при организации режимов в неотапительный период. Котельная Красноярской ТЭЦ-3 работает в пиковом режиме совместно с ТЭЦ-3.

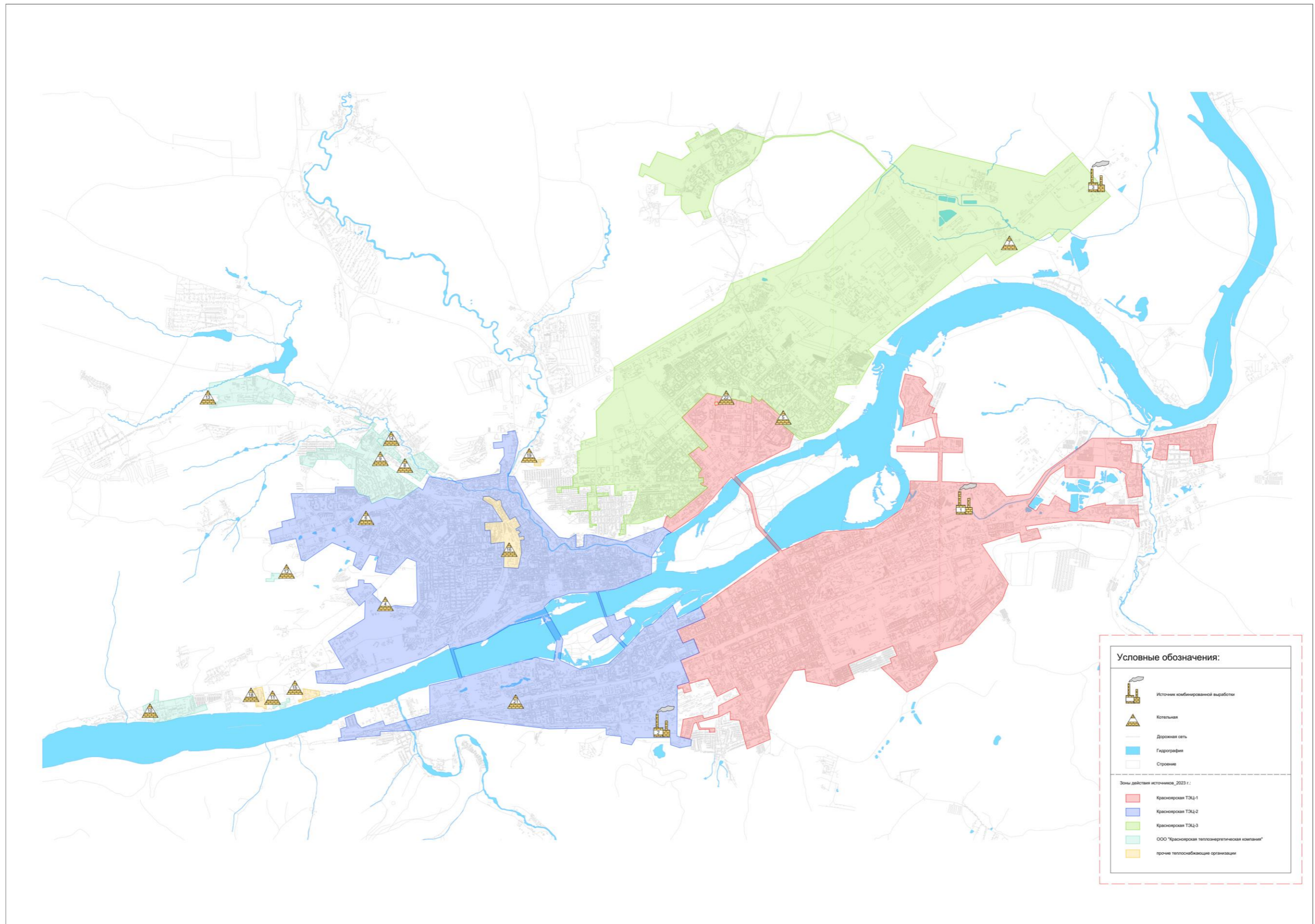


Рис. 2.1. Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Красноярск

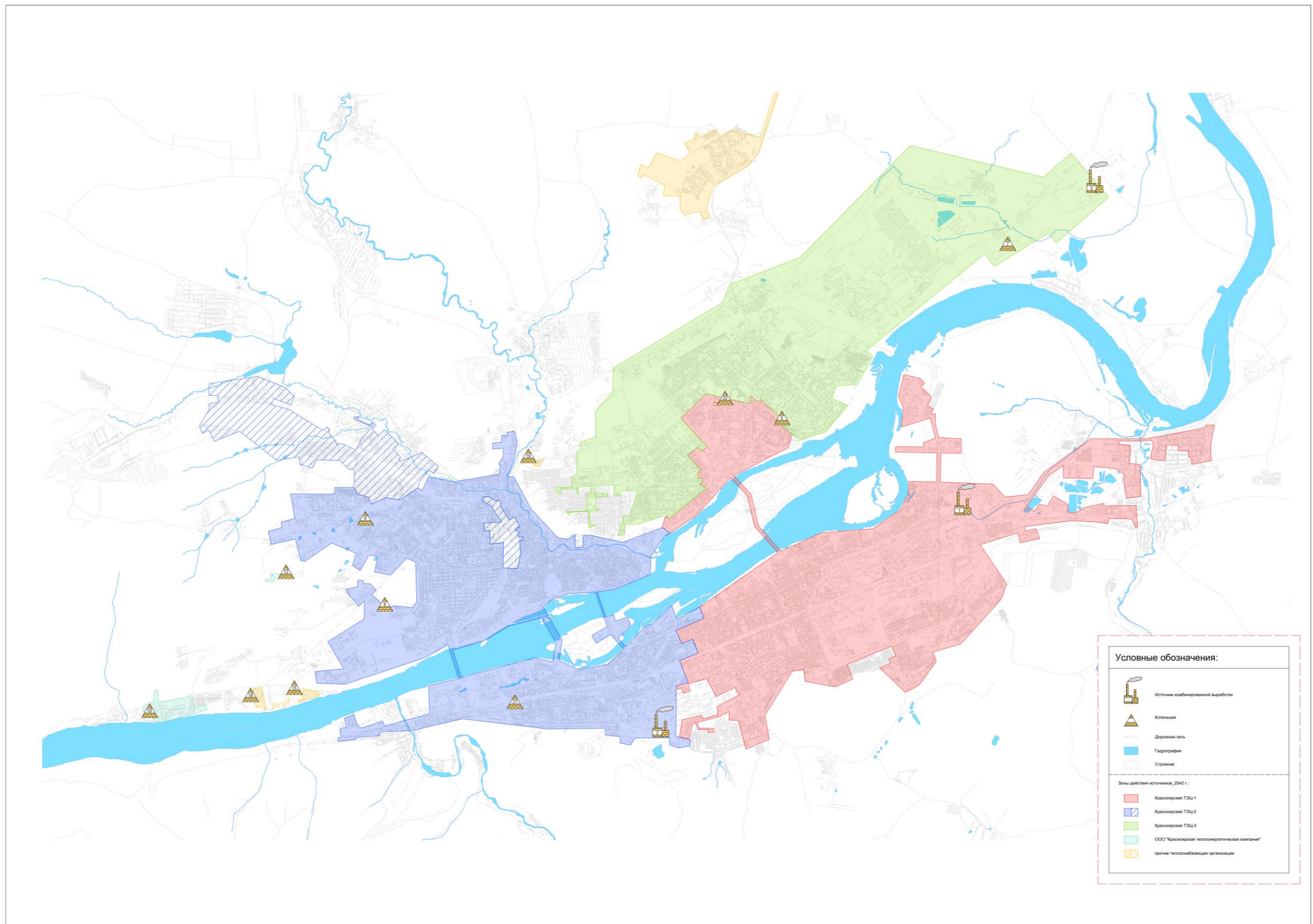


Рис. 2.2. Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Красноярск

2.1.1. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в г. Красноярск сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания (одно-, двухэтажные, в большей части – деревянные) не присоединены к системам централизованного теплоснабжения города. Теплоснабжение зданий ЖКС города в данных зонах обеспечивается от индивидуальных отопительных приборов (как правило, от твердотопливных котлов или печей). До конца расчетного срока схемы теплоснабжения предусматривается прирост тепловой энергии в зонах с индивидуальным теплоснабжением в объеме 49,5 Гкал/ч. Данные объекты не входят в радиус эффективного теплоснабжения источников в системах централизованного теплоснабжения. Для данных объектов перспективного строительства схемой теплоснабжения предусматриваются устройство индивидуального электроотопления в целях недопущения ухудшения экологической обстановки застраиваемых территорий. Решение о подключении перспективных потребителей к СЦТ может быть принято при выполнении актуализации схемы теплоснабжения.

2.2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

В таблицах ниже представлены балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по зонам действия источников теплоснабжения г. Красноярск с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии. Балансы разработаны относительно расчетной тепловой нагрузки, определенной по фактическим данным отопительного периода 2022/2023 гг. Подробный расчет представлен в Обосновывающих материалах.

2.2.1. ТЭЦ-1 в горячей воде

Табл. 2.1. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-1

Показатель, Гкал/ч	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Баланс тепловой мощности КрТЭЦ-1															
Установленная тепловая мощность	1 677,0	1 677,0	1 677,0	1 677,0	1 677,0	1 677,0	1 677,0	1 580,0	1 580,0	1 580,0	1 580,0	1 580,0	1 580,0	1 580,0	1 580,0
установленная мощность турбоагрегатов	1 475,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0
Пучки конденсаторов	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
мощность РОУ от энергетических котлов	127,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0
мощность пиковых водогрейных котлов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мощность паровых котлов															
Ограничения тепловой мощности	180,0	123,0	123,0	123,0	200,0	65,0	65,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Ограничения тепловой по бойлерным группам и котлам	65,0	123,0	123,0	123,0	200,0	65,0	65,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Ограничения тепловой мощности по подпитке	115,0														
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	1 497,0	1 554,0	1 554,0	1 554,0	1 477,0	1 612,0	1 612,0	1 535,0	1 535,0	1 535,0	1 535,0	1 535,0	1 535,0	1 535,0	1 535,0
располагаемая мощность турбоагрегатов	1 475,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0
Пучки конденсаторов	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
мощность РОУ от энергетических котлов	127,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0
мощность пиковых водогрейных котлов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нагрузка потребителей пара	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7
Расход тепла на собственные нужды 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	36,3	36,3	36,3
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде	1 397,0	1 454,0	1 454,0	1 454,0	1 377,0	1 512,0	1 512,0	1 435,0	1 435,0	1 435,0	1 435,0	1 435,0	1 435,0	1 435,0	1 435,0
Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	1183,6	874,2	1165,1	1137,4	987,2	989,3	999,5	1000,4	1005,5	1010,3	1013,5	1018,3	1024,3	1079,1	1200,1
отопление	918,5	924,8	904,2	882,7	766,1	768,0	777,1	777,6	782,0	786,5	789,2	793,5	798,1	846,5	955,4
вентиляция	67,2	67,7	66,2	64,6	56,1	56,2	56,5	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	57,6	59,8	60,1
ГВС (среднечасовая)	197,8	199,2	194,8	190,1	165,0	165,2	166,0	166,0	166,6	167,1	167,5	168,0	168,6	172,7	184,7
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Показатель, Гкал/ч	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.						150,0	220,0	250,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	230,0
от переключения котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии															
от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ															
на (от) ТЭЦ-2 -/(+)						50,0	120,0	150,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	210,0
на (от) ТЭЦ-3 -/(+)						100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	20,0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	1183,6	1191,7	1165,1	1137,4	987,2	1139,3	1219,5	1250,4	1305,5	1310,3	1313,5	1318,3	1324,3	1379,1	1430,1
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	191,4	64,3	213,9	241,6	391,8	239,7	159,5	-403,4	-458,5	-463,3	-466,5	-471,3	-477,3	-532,1	-583,1
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	191,4	187,3	213,9	241,6	391,8	239,7	159,5	-403,4	-458,5	-463,3	-466,5	-471,3	-477,3	-532,1	-583,1
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде	213,4	262,3	288,9	316,6	389,8	372,7	292,5	184,6	129,5	124,7	121,5	116,7	110,7	55,9	4,9
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	393,4	385,3	411,9	439,6	589,8	437,7	357,5	229,6	174,5	169,7	166,5	161,7	155,7	100,9	49,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе наиболее мощной единицы оборудования	1 162,0	1 219,0	1 219,0	1 219,0	1 142,0	1 277,0	1 277,0	1 085,0	1 085,0	1 085,0	1 085,0	1 085,0	1 085,0	1 085,0	1 085,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе наиболее мощной единицы оборудования	867,5	873,4	853,9	833,6	723,5	857,3	927,1	954,2	1 002,2	1 006,1	1 008,5	1 012,3	1 017,0	1 061,6	1 096,0

2.2.2. ТЭЦ-2 в горячей воде

Табл. 2.2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-2

Показатель, Гкал/ч	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Баланс тепловой мощности объединенной СЦТ КрТЭЦ-2 (в пиковом режиме электродотельные "Левобережная" и "Западная", электродотельная "Правобережная" - резервный объект теплоснабжения)															
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	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	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0
мощность отборов турбоагрегатов	859,0	859,0	859,0	859,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0
мощность конденсаторов турбоагрегатов	50,0	50,0	50,0	50,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
мощность РОУ от энергетических котлов	226,0	226,0	226,0	226,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0
мощность пиковых водогрейных котлов	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
мощность паровых котлов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ограничения тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ограничения тепловой мощности пиковых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	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	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0
мощность отборов турбоагрегатов	859,0	859,0	859,0	859,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0
мощность конденсаторов турбоагрегатов	50,0	50,0	50,0	50,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
мощность РОУ от энергетических котлов	226,0	226,0	226,0	226,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0
мощность пиковых водогрейных котлов	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
Мощность П-отбора от РОУ (обеспечение только паровой нагрузки)	110,0	110,0	110,0	110,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Расход тепла на собственные нужды 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	25,0	25,0	25,0
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 305,0	1 305,0	1 305,0	1 305,0	1 305,0	1 305,0	1 305,0	1 305,0	1 305,0	1 305,0	1 305,0
Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	1202,2	1220,8	1054,4	1129,4	1145,8	1166,2	1192,8	1230,7	1242,7	1261,1	1297,7	1307,9	1320,7	1441,0	1557,3
отопление	890,4	904,2	780,9	836,5	848,6	863,8	883,8	911,8	922,0	937,1	962,2	970,2	980,3	1075,7	1171,6
вентиляция	90,3	91,7	79,2	84,9	86,1	89,6	94,1	100,8	101,3	102,6	110,8	112,1	113,3	124,9	134,6
ГВС (среднечасовая)	221,5	225,0	194,3	208,1	211,1	212,9	214,9	218,1	219,4	221,4	224,6	225,6	227,1	240,4	251,2
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Показатель, Гкал/ч	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.	0,0	152,1	0,0	0,0	0,0	-50,0	17,4	-8,1	-56,4	-51,3	-50,6	-50,4	-15,7	-136,0	-252,3
от переключения нагрузки котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии							137,4	141,9	143,6	148,7	149,4	149,6	218,9	224,1	224,1
От переключения на э/к в пиковом режиме						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-34,6	-159,6	-265,9
от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ						-50,0	-120,0	-150,0	-200,0	-200,0	-200,0	-200,0	-200,0	-200,5	-210,5
на (от) ТЭЦ-1 -/(+)						-50,0	-120,0	-150,0	-200,0	-200,0	-200,0	-200,0	-200,0	-200,5	-210,5
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	1202,2	1220,8	1054,4	1129,4	1145,8	1116,2	1210,1	1222,6	1186,2	1209,8	1247,1	1257,5	1305,0	1305,0	1305,0
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-368,2	-386,8	-220,4	-295,4	-353,8	-324,2	-418,1	-430,6	-394,2	-417,8	-455,1	-465,5	-513,0	-513,0	-513,0
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-368,2	-386,8	-220,4	-295,4	-353,8	-324,2	-418,1	-430,6	-394,2	-417,8	-455,1	-465,5	-513,0	-513,0	-513,0
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде	67,8	49,2	215,6	140,6	159,2	188,8	94,9	82,4	118,8	95,2	57,9	47,5	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	177,8	159,2	325,6	250,6	234,2	263,8	169,9	157,4	193,8	170,2	132,9	122,5	75,0	75,0	75,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1 135,0	1 135,0	1 135,0	1 135,0	1 170,0	1 170,0	1 170,0	1 170,0	1 170,0	1 170,0	1 170,0	1 170,0	1 170,0	1 305,0	1 305,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	863,0	876,4	756,9	810,7	822,5	795,0	875,8	884,0	850,8	869,8	899,8	908,0	948,5	936,8	927,4
Баланс тепловой мощности электрокотельных, включенных в зону покрытия источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии															
Э/К "Западная" - пиковый режим работы															
Установленная тепловая мощность Э/К	158,2	158,2	158,2	158,2	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0
Располагаемая тепловая мощность Э/К	151,4	151,4	151,4	151,4	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Показатель, Гкал/ч	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
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	0,01	0,01	0,01
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-2 в пиковом режиме относительно базового года						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	134,9
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	151,4	151,4	151,4	151,4	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	158,2	158,2	158,2	158,2	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0
Э/К "Левобережная"- пиковый режим работы															
Установленная тепловая мощность Э/К	158,2	158,2	158,2	158,2	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0
Располагаемая тепловая мощность Э/К	151,4	151,4	151,4	151,4	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0
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	0,01	0,01	0,01
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-2 в пиковом режиме относительно базового года						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,6	131,0
Расчетная нагрузка на электрокотельной					57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,6	131,0
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	151,3	151,3	151,4	151,4	73,5	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	96,4	0,0
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	158,2	158,2	158,2	158,2	73,5	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	96,4	0,0
Э/К "Правобережная"- резервный объект теплоснабжения															
Установленная тепловая мощность Э/К	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9
Располагаемая тепловая мощность Э/К	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9

2.2.3. ТЭЦ-3 в горячей воде

Табл. 2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-3

Показатель, Гкал/ч	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Баланс тепловой мощности объединенной СЦТ КрТЭЦ-3 (котельная ТЭЦ-3, электрокотельная "Зеленая" в резерве)															
Установленная тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	752,0	752,0	752,0	752,0	706,0	706,0	706,0	976,0	976,0	976,0	976,0	976,0	976,0	976,0	976,0
теплофикационная мощность турбоагрегатов	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Показатель, Гкал/ч	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
мощность пиковых водогрейных котлов	440,0	440,0	440,0	440,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0
мощность паровых котлов	42,0	42,0	42,0	42,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ограничения тепловой мощности теплофикационной установки	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Ограничения тепловой мощности турбины	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Ограничения тепловой мощности пиковых паровых котлов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	752,0	752,0	752,0	752,0	674,0	674,0	674,0	944,0	944,0	944,0	944,0	944,0	944,0	944,0	944,0
теплофикационная мощность турбоагрегатов	270,0	270,0	270,0	270,0	238,0	238,0	238,0	508,0	508,0	508,0	508,0	508,0	508,0	508,0	508,0
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мощность пиковых водогрейных котлов	440,0	440,0	440,0	440,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0
мощность паровых котлов	42,0	42,0	42,0	42,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход тепла на собственные нужды в горячей воде	9,8	9,8	9,8	9,8	12,4	12,4	20,6	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде	742,2	742,2	742,2	742,2	661,6	661,6	653,4	914,8	914,8	914,8	914,8	914,8	914,8	914,8	914,8
Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	746,1	657,3	711,9	685,8	744,1	758,6	788,0	803,1	811,4	824,3	836,7	853,6	862,0	967,0	1095,6
отопление	514,1	452,9	490,6	472,6	512,8	524,5	540,6	551,9	559,3	563,9	572,5	583,3	589,0	668,3	762,5
вентиляция	87,2	76,8	83,2	80,1	86,9	88,8	101,1	104,1	104,4	111,0	114,3	119,5	121,2	137,3	160,8
ГВС (среднечасовая)	144,8	127,6	138,2	133,1	144,4	145,2	146,3	147,1	147,7	149,4	150,0	150,8	151,9	161,4	172,3
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч															
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.*															
От переключения на пиковые котельные					0,0	0,0	-34,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,1	-160,8
от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ, в т.ч.					-100,0	-100,0	-100,0	-100,0	-100,0	-100,0	-100,0	-100,0	-100,0	-100,0	-20,0
на (от) ТЭЦ-1 -/(+)					-100,0	-100,0	-100,0	-100,0	-100,0	-100,0	-100,0	-100,0	-100,0	-100,0	-20,0
на (от) ТЭЦ-2 -/(+)															
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	746,1	657,3	711,9	685,8	644,1	658,6	653,4	703,1	711,4	724,3	736,7	753,6	762,0	866,9	914,8

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Показатель, Гкал/ч	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-485,9	-397,1	-451,7	-425,6	-418,5	-433,0	-436,0	-224,3	-232,6	-245,5	-257,9	-274,8	-283,2	-388,1	-436,0
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-485,9	-397,1	-451,7	-425,6	-386,5	-401,0	-404,0	-192,3	-200,6	-213,5	-225,9	-242,8	-251,2	-356,1	-404,0
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде	-3,9	84,9	30,3	56,4	17,5	3,0	0,0	211,7	203,4	190,5	178,1	161,2	152,8	47,9	0,0
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	-3,9	84,9	30,3	56,4	49,5	35,0	32,0	243,7	235,4	222,5	210,1	193,2	184,8	79,9	32,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	472,2	472,2	472,2	472,2	391,6	391,6	383,4	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата (с учетом возможности переключения нагрузки на котельную Инвест-Энерго)	523,1	346,2	384,9	366,4	319,8	331,8	326,2	369,2	376,1	385,9	396,3	410,4	417,0	500,8	533,4
Баланс тепловой мощности котельных, включенных в зону покрытия источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии															
Э/К "Зеленая" - резервный объект теплоснабжения (в резерве)															
Установленная тепловая мощность Э/К	137,6	137,6	137,6	137,6	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0
Располагаемая тепловая мощность Э/К	137,6	137,6	137,6	137,6	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-3 в пиковом режиме	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	137,6	137,6	137,6	137,6	124,0	124,0	89,4	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	25,1
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	137,6	137,6	137,6	137,6	124,0	124,0	89,4	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	25,1
Котельная ТЭЦ-3 (с возможностью работы в пиковом режиме)															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Показатель, Гкал/ч	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Тепловая мощность "нетто" в горячей воде	348,4	348,4	348,4	348,4	317,2	317,2	317,2	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4
Расчетная нагрузка на котельной (пиковый режим)		104,0	93,6	109,8	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,7	264,6
Перевод нагрузки относительно базового года из зоны ТЭЦ-3						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	61,9

2.2.4. Котельные

Табл. 2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности котельных города

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Котельная ТЭЦ-3	Работа котельной в пиковом режиме с ТЭЦ-3														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0
Нагрузка потребителей пара, Гкал/час	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,0	104,0	93,6	109,8	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,7	202,8
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	348,4	244,4	254,8	238,6	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
Котельная ул. Гагарина, 48 ООО "КрасКом"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,7	2,7	2,7												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,7	2,7	2,7												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,1	0,1	0,1												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	2,7	2,7	2,7												

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,7	0,7	0,7												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,0	2,0	2,0												
Котельная ул. Ст.Разина, 39 ООО "КрасКом"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	0,7												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,0	0,0	0,0												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	0,7												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0	0,0	0,0												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,6	0,6	0,6												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,4	0,4	0,4												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,2	0,2	0,2												
Котельная ул. пер. Косой, 2 ООО "КрасКом"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,9	0,9	0,9												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,9	0,9	0,9												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0	0,0	0,0												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,9	0,9	0,9												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,1	0,1	0,1												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,8	0,8	0,8												
Котельная ул. Диксона, 1 ООО "КрасКом"															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,1	3,1	3,1												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,1	3,1	3,1												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,1	0,1	0,1												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	3,1	3,1	3,1												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	1,5	1,5	1,5												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,6	1,6	1,6												
Котельнаяул. Гагарина, 94 ООО "КрасКом"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	0,7												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,3	0,3	0,3												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,4	0,4	0,4												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0	0,0	0,0												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,4	0,4	0,4												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,1	0,1	0,1												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,3	0,3	0,3												
Котельнаяул. 4-я Продольная, 19 ООО "КрасКом"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	0,7												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,1	0,1	0,1												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	0,7												

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0	0,0	0,0												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,7	0,7	0,7												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,3	0,3	0,3												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,4	0,4	0,4												
Эл.Котельная пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30 ООО "КрасКом"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	5,5	5,5	5,5												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	5,5	5,5	5,5												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,4	0,4	0,4												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	5,2	5,2	5,2												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	2,7	2,7	2,7												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,5	2,5	2,5												
Итого по котельным ООО "КрасКом"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	14,3	14,3	14,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	14,0	14,0	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	13,6	13,6	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	5,8	5,8	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	7,8	7,8	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №1 ООО «КрасТЭК»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	91,0	91,0													
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	6,0	6,0													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	85,0	85,0													
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	1,3	1,3													
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	83,7	83,7													
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	68,6	68,6													
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	15,2	15,2													
Котельная №2 ООО «КрасТЭК»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	100,5	100,5													
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	100,5	100,5													
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	1,3	1,3													
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	99,2	99,2													
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	67,8	67,8													
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	31,5	31,5													
Котельная №4 ООО «КрасТЭК»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1									
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1									

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1									
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0									
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	8,0	8,0	8,0	8,0	8,1	8,2									
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	5,8									
Котельная №5 ООО «КрасТЭК»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5									
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0									
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0									
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1									
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	74,9	74,9	77,8	78,2	79,4	79,6									
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	11,2	11,2	8,2	7,9	6,7	6,5									
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,0	10,0	10,0	10,0	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, Гкал/час															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	6,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	6,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	4,9	4,9	4,9	4,9	5,2	5,4	5,6	5,6	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,1	6,1
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,0	5,0	5,0	5,0	4,8	4,6	4,4	4,4	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	3,9
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0									
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7									
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1									
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6									
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9									
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2	-0,3									
Котельная №10 ООО «КрасТЭК»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	18,0	18,0	18,0												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	2,0	2,0	2,0												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	16,0	16,0	16,0												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,2	0,2	0,2												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	15,8	15,8	15,8												
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	6,0	6,0	6,0												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	9,8	9,8	9,8												
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1									
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,9														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	40,2	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1									
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5									
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	39,7	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6									
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	22,1	22,1	22,1	36,2	36,2	39,9									
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	17,5	18,4	18,4	4,3	4,4	0,7									
Итого по котельным ООО "КрасТЭК"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	369,6	373,6	182,1	164,1	164,1	164,1	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	16,7	15,8	9,8	7,8	7,8	7,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	352,9	357,8	172,3	156,3	156,3	156,3	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	4,5	4,5	1,9	1,7	1,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	348,5	353,4	170,5	154,7	154,7	154,7	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	253,7	253,7	120,2	128,7	130,4	134,6	6,3	6,3	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,8	6,8
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	94,8	99,7	50,0	25,8	24,3	20,1	7,1	7,1	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,6	6,6
Котельная ООО "РТК-Генерация"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	354,3	354,3	354,3	354,3	354,3	354,3	354,3	354,3	354,3	354,3	354,3	354,3	354,3	354,3	354,3
Договорная нагрузка, Гкал/час	133,9	145,8	150,0	160,0	164,8	165,2	167,9	169,6	174,7	182,1	184,6	186,2	190,8	212,5	213,9
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	220,4	208,5	204,3	194,3	189,5	189,1	186,4	184,7	179,6	172,2	169,7	168,1	163,5	141,8	140,4
Котельная ООО "ФармЭнерго"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час															
Тепловая мощность НЕТТО, Гкал/час	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Договорная нагрузка, Гкал/час	21,4	21,4	21,4	21,3	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7
Котельная ОАО "КрЭВРЗ"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0		
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0			
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0			
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5			
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5			
Договорная нагрузка, Гкал/час	67,3	67,3	67,3	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0			
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	51,2	51,2	51,2	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5			
Котельная УК "СОСНЫ" («Санаторий «Енисей»)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1									

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3									
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час															
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3									
Договорная нагрузка, Гкал/час	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2									
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1									
Котельная п. Удачный ("Озеро Учум") АО «КрасЭКО»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	5,2**	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,5	3,5	3,5	3,5	2,3*	2,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	3,5	3,5	3,5	3,5	2,2	2,2	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах), Гкал/час	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,9	1,9	1,9	1,9	0,6	0,6	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0
Котельная ООО "Орбита"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час															
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Фактическая нагрузка, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5
Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час							3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час							3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час															
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час							3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Фактическая нагрузка, Гкал/час							3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час							0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Итого по г. Красноярску															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1601,3	1605,3	1413,8	1381,5	1381,5	1381,5	1231,2	1231,2	1231,2	1231,2	1231,2	1231,2	1098,2	1098,2	1098,2
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	283,7	282,8	276,8	274,4	274,4	274,4	266,8	266,8	266,8	266,8	266,8	266,8	253,8	253,8	253,8
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1317,6	1322,5	1137,0	1107,1	1107,1	1107,1	964,4	964,4	964,4	964,4	964,4	964,4	844,4	844,4	844,4
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	15,9	15,9	13,3	12,5	12,6	12,6	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	9,6	9,6	9,6
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	1301,7	1306,6	1123,7	1094,6	1094,5	1094,5	953,3	953,3	953,3	953,3	953,3	953,3	834,8	834,8	834,8
Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час	486,0	601,9	462,1	481,7	581,3	585,9	464,8	466,4	471,9	479,3	481,7	483,3	429,9	452,1	453,7
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/час	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	799,2	688,2	644,7	595,7	495,2	490,6	471,7	470,0	464,5	457,1	454,7	453,1	388,0	366,0	364,4

* - данные о располагаемой мощности котельной приняты из отчета об обследовании котельной СибВТИ

**-строительство новой БМК рядом с действующей котельной п. Удачный ("Озеро Учум") АО «КрасЭКО»

2.3. Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре

Табл. 2.5. - Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре

Вид тепловой нагрузки	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
ТЭЦ-1															
Установленная тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Собственные нужды станции в паре промышленных параметров	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Тепловая мощность станции НЕТТО в паре промышленных параметров	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596
Тепловая нагрузка станции в паре промышленных параметров	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3
ТЭЦ-2															
Установленная тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
Собственные нужды станции в паре промышленных параметров	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Тепловая мощность станции НЕТТО в паре промышленных параметров	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Тепловая нагрузка станции в паре промышленных параметров	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4
ТЭЦ-3															
Установленная тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	42	42	42	42											
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	42	42	42	42											

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Вид тепловой нагрузки	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	42	42	42	42											
Собственные нужды станции в паре промышленных параметров	0	0	0	0											
Тепловая мощность станции НЕТТО в паре промышленных параметров	42	42	42	42											
Тепловая нагрузка станции в паре промышленных параметров															
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	42	42	42	42											
Котельная АО "КрЭВРЗ"															
УТМ в паре промышленных параметров	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63			
РТМ в паре промышленных параметров	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50			
РТМ в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50			
Собственные нужды в паре промышленных параметров	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6			
Тепловая мощность НЕТТО в паре промышленных параметров	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4			
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,60*	0,60*	0,60*
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9			
Котельная ООО "ФармЭнерго"															
УТМ в паре промышленных параметров	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
РТМ в паре промышленных параметров	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
РТМ в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7
Собственные нужды в паре промышленных параметров															
Тепловая мощность НЕТТО в паре промышленных параметров	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	8,6	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	62,1	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3
Котельная ТЭЦ-3															
УТМ в паре промышленных параметров	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8
РТМ в паре промышленных параметров	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Вид тепловой нагрузки	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
РТМ в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8
Собственные нужды в паре промышленных параметров	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Тепловая мощность НЕТТО в паре промышленных параметров	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9
Котельная ООО "КрасТЭК" №1															
УТМ в паре промышленных параметров	26	26	26												
РТМ в паре промышленных параметров	18,8	18,8	18,8												
РТМ в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	18,8	18,8	18,8												
Собственные нужды в паре промышленных параметров	1,8	1,8	1,8												
Тепловая мощность НЕТТО в паре промышленных параметров	17	17	17												
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	4,6	4,6	4,6	4.60*	4.50**	4.50*	4.50*	4.50*	4.50*	4.50*	4.50*	4.50*	4.50*	4.50*	4.50*
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	12,4	12,4	12,4												
Котельная ОАО "РЖД"															
УТМ в паре промышленных параметров	18														
РТМ в паре промышленных параметров	18														
РТМ в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	9,8														
Собственные нужды в паре промышленных параметров	0,1														
Тепловая мощность НЕТТО в паре промышленных параметров	9,7														
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	0,5														
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	9,2														

*покрытие тепловой нагрузки в паре после переключения потребителей котельной (в горячей воде) на обслуживание от ТЭЦ предполагается осуществлять от вновь установленного парогенератора
 **-перевод потребителя ООО «Кемчуг» на индивидуальное пароснабжение.

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

В границах г. Красноярска и Емельяновского района действует единственный источник тепловой энергии, участвующий в схеме теплоснабжения г. Красноярска - котельная ООО «РТК-генерация». Балансы по данной зоне теплоснабжения представлены в таблице выше.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

В соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго от 05.03.2019 № 212.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия:

отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

3. РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей

Табл. 3.1. - Перспективные балансы производительности ВПУ и потребления теплоносителя на ТЭЦ

Показатель	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Источники с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии																
Зона действия ТЭЦ-1																
Производительность ВПУ	т/ч	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	т/ч	1603	1507	1563,8	1578,6	1690,3	1825,9	2116,4	2112,4	2099,9	2084,8	2063,9	2044,8	2024,4	2091,3	2095,9
Максимально-часовая подпитка ТС (факт)	т/ч	2283	2079	2079	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ	т/ч	496,8	592,8	536,2	521,4	409,7	274,1	-16,4	-12,4	0,1	15,2	36,1	55,2	75,6	8,7	4,1
Зона действия ТЭЦ-2																
Производительность ВПУ	т/ч	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	т/ч	1061	712	738,7	745,7	798,4	862,5	999,7	997,8	991,9	984,7	974,9	965,9	956,2	987,8	990,0
Максимально-часовая подпитка ТС (факт)	т/ч	1864	1284	1284,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ	т/ч	2938,9	3288,1	3261,3	3254,3	3201,6	3137,5	3000,3	3002,2	3008,1	3015,3	3025,1	3034,1	3043,8	3012,2	3010,0
Зона действия ТЭЦ-3																
Производительность ВПУ	т/ч	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	т/ч	467	576	597,2	602,8	645,5	697,3	808,2	806,6	801,9	796,1	788,1	780,8	773,0	798,6	800,4
Максимально-часовая подпитка ТС (факт)	т/ч	946	810	810,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ	т/ч	2363,5	2254,5	2232,8	2227,2	2184,5	2132,7	2021,8	2023,4	2028,1	2033,9	2041,9	2049,2	2057,0	2031,4	2029,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Табл. 3.2. - Перспективные балансы производительности ВПУ и потребления теплоносителя на котельной ООО «РТК-Генерация» и ООО «ФармЭнерго»

Наименование	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
ООО «РТК-Генерация»																
Установленная производительность ВПУ	м ³ /ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Располагаемая производительность ВПУ	м ³ /ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Фактическая подпитка тепловой сети	м ³ /ч	28,8	28,8	28,8	39,1	39,1	39,2	39,8	40,2	41,5	43,2	43,8	44,2	45,3	50,4	50,8
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	м ³ /ч	62,5	78,3	83,0	93,0	93,0	93,2	94,8	95,7	98,6	102,8	104,2	105,1	107,7	119,9	120,7
Резерв +/-Дефицит-	м ³ /ч	137,5	121,7	117,0	107,0	107,0	106,8	105,2	104,3	101,4	97,2	95,8	94,9	92,3	80,1	79,3
ООО «ФармЭнерго»																
Установленная производительность ВПУ	м ³ /ч	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Располагаемая производительность ВПУ	м ³ /ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Фактическая подпитка тепловой сети	м ³ /ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	м ³ /ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Резерв +/-Дефицит-	м ³ /ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30

Табл. 3.3. - Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками котельных ООО «КрасТЭК»

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Котельная №4															
Производительность ВПУ	50	50	50	50	50	50									
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	2,18	1,66	1,14	1,14	1,14	1,14									
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	1,82	1,84	1,85	1,85	1,85	1,85									
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	47,82	48,34	48,86	48,86	48,86	48,86									
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	48,18	48,16	48,15	48,15	48,15	48,15									
Котельная №5															
Производительность ВПУ	75	75	75	75	75	75									
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7									
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7									
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	72,2	72,2	72,2	72,2	72,3	72,3									
Резерв(+)/дефицит (-) производительности ВПУ в аварийном режиме	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3									
Котельная №6															
Производительность ВПУ	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,3	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	2,15	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	7,7	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
Резерв(+)/дефицит (-) производительности ВПУ в аварийном режиме	5,85	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Котельная №7															

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Производительность ВПУ	2	2	2	2	2	2									
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,23	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15									
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05									
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,77	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85									
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95									

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения представлены в таблицах выше и Главе 6 Обосновывающих материалов.

4. РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения

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 16.11.2022 №13424п-П11) (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 № 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».

4.1.1. 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;
- реконструкция аспирационных установок на Красноярской ТЭЦ-2;
- замещение 35 малоэффективных угольных котельных.

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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Табл. 4.1. - 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 "КраМ3Энерго"	ул. Пограничников, 42 стр. 3б	Реализовано (переключена на пиковый режим по отношению к ТЭЦ-3)	
9	ООО "КрасТЭК" №1	ул. Телевизорная, 1, стр. 34		Реализовано
10	ООО "КрасТЭК" №2	ул. Новая Заря, 41		Реализовано
11	ООО "КрасКом" №9	ул. Диксона, 1		Реализовано
12	ООО "КрасКом" №8	пер. Косой, 2		Реализовано
13	ООО "КрасКом" №7	ул. Степана Разина, 39		Реализовано
14	ООО "КрасКом" №5	ул. 4-я Продольная, 19		Реализовано
15	ООО "КрасКом" №10	ул. Гагарина, 94		Реализовано
16	ООО "КрасКом" №4	ул. Гагарина, 48		Реализовано
17	Котельная №14	Калинина, 77 стр.9	0,06	2024
18	ООО "КрасКом" №11	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	8	2024
33	ООО "КрасТЭК" №5	ул. Тотмина, 24г	79,4	2024
34	ООО "КрасТЭК" №10	ул. Маерчака, 65		Реализовано
35	ООО "КрасТЭК" №12	ул. Норильская, 31 стр.3	22,1	2024

4.1.2. Развитие Красноярских ТЭЦ

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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Табл. 4.2. Основные параметры проектов модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске

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

Табл. 4.3. 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, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 110 МВт
Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2)	GKRASN58	основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-4, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час Красноярской ТЭЦ-1 на котлоагрегат на угольном топливе, стационарный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 810 тонн/час Красноярской ТЭЦ-3
			комплексная замена теплофикационных паровых турбин Красноярской ТЭЦ-1, стационарные номера ТГ-3, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, суммарной установленной мощностью 160 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 185 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генераторов теплофикационных паровых турбин, стационарные номера ТГ-3, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, Красноярской ТЭЦ-1 на генератор теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, Красноярской ТЭЦ-3 установленной мощностью 185 МВт с увеличением номинальной активной мощности со 160 до 185 МВт
			строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 27000 м ³ /час
			замена регенеративных подогревателей
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 185 МВт
замена существующего золоулавливающего оборудования котлоагрегата, стационарный номер К-4, Красноярской ТЭЦ-1 на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 810 тонн/час			
строительство турбинного отделения нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 185 МВт			

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

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, стационарный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 810 тонн/час
			строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегата, стационарный номер К-2, паропроизводительностью 810 тонн/час
		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-3, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-4, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-5, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-6, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
теплофикационная паровая турбина, стационарный 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, стационарный 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, стационарный номер ТГ-10, установленной мощностью 87 МВт
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-7, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-8, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-9, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-10, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-11, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-12, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-13, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-14, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
		вывод из эксплуатации	-
Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-15, ТГ-16)	GKRASN64	основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-16, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час без изменения паропроизводительности
			комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт на теплофикационные паровые турбины, стационарные номера ТГ-15 и ТГ-16, установленной мощностью по 35 МВт каждая
		сопутствующее	замена регенеративных подогревателей для теплофикационных паровых турбин, стационарные номера ТГ-15 и ТГ-16
			комплексная замена генератора номинальной активной мощностью 60 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт на генераторы номинальной активной мощностью по 35 МВт каждый для теплофикационных паровых турбин, стационарные 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, стационарные номера ТГ-15 и ТГ-16
			замена дымовой трубы высотой 100 м на дымовую трубу высотой 275 м
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-6, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-16, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-18, барабанного типа паропроизводительностью 270 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-19, барабанного типа паропроизводительностью 270 тонн/час
замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-20, барабанного типа паропроизводительностью 270 тонн/час			
вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт		

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, стационарный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час без изменения паропроизводительности
- замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для противогазопроизводительной паровой турбины, стационарный номер ТГ-10, установленной мощностью 87 МВт
- замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегатов, стационарный 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, стационарные номера ТГ-15 и ТГ-16
- комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт на теплофикационные паровые турбины, стационарные 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, стационарные номера ТГ-15 и ТГ-16
- вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, стационарный 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.

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.

Мероприятия по развитию ТЭЦ-3

Ретроспективный анализ развития города Красноярск 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 будет построен новый блок с параметрами:

- установленная тепловая мощность - 270 Гкал/ч;
- установленная электрическая мощность 185 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.

4.1.3. Развитие систем теплоснабжения котельных

В период 2016-2022 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 ФГАОУ ВО «СФУ»;
- Котельная КНЦ СО РАН;
- Котельная АО «КрасМаш»;
- Котельные ООО «КрасКом» №1, №2, №3;
- Котельная ООО «Шиноремонтный завод»;
- Котельная ЗАО «СибЭНТЦ»
- Котельная ООО «Энергоцентр»;
- Котельная ОАО «РЖД»;
- Котельная ЛОС;
- Котельная ООО «Краслесмаш»;
- Котельные ООО «КрасТЭК» №1 и №2;
- Котельная, пер. Косой, 2 ООО «КрасКом»;
- Котельная, ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»;
- Котельная ООО «КрасКом» по ул. Гагарина, 94;
- Котельная ООО «КрасКом» по ул. Продольная 4-я, 19;
- Котельная ООО «КрасКом» по ул. Диксона, 1;
- Котельная ООО «КрасКом» по ул. Степана Разина, 39;
- Котельная «Лалетино»;
- Котельные промышленных предприятий, 12 шт. по ул. Спандаряна - ул. Шахтеров - ул. Дудинская;
- Котельная ООО «КрасТЭК» №10;
- Котельная КП «Английский парк».

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

причине сноса потребителей.

Также в 2016 году на систему теплоснабжения АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» переключены потребители котельной ООО «ФармЭнерго», а в 2021 году 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, котельная ТЭЦ-3 переведена в пиковый режим.

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.

Переключение зон действия котельных на другие источники

Актуализированной схемой теплоснабжения предусмотрены дальнейшие мероприятия по снижению количества котельных и переводу нагрузок на ТЭЦ.

Табл. 4.4. - Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные с переключением зон действия на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

№ п/п	Котельная			ТЭЦ/котельная, на которую замещается котельная	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей
	Название	Расчетная нагрузка в год переключения, Гкал/ч	УТМ, Гкал/ч			
1	ООО "КрасТЭК" №4	8,2	19,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей
2	ООО "КрасТЭК" №5	79,7	88,5	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей
4	ООО "КрасТЭК" №12	44,2	41,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей
5	ООО "КрасТЭК" №7	0,71	0,99	Новая БМК рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей, модернизация котельной
6	Котельная ООО УК «Сосны» («Санаторий Енисей»)	2,2	6,1	Новая БМК рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»	2024	
7	Котельная №14 Калинина, 77 стр.9	0,06	0,4	Котельная №5 ООО «КрасТЭК»	2023	Строительство тепловой сети и теплового пункта
8	Котельная ООО «Орбита»	0,14	1,0	-	2024	Перевод потребителя на электроотопление
9	Котельная ООО «КрЭВРЗ»	58,0	133	ТЭЦ-2	2030	Строительство ЦТП (для полного замещения). Строительство парогенератора.
Итого		193	290			

Развитие котельной ТЭЦ-3

Схемой теплоснабжения предусматривается сохранение котельной для возможности пиковой работы с ТЭЦ-3.

Развитие котельных ООО «КрасТЭК»

Актуализированной схемой теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации ряда котельных ООО «КрасТЭК» с передачей нагрузок на ТЭЦ и котельные в соответствии с таблицей 4.4.

Развитие котельной ООО «ФармЭнерго»

Схемой теплоснабжения предусмотрено мероприятие по реконструкции батарейных циклонов котлов ТП-20/39У ст. №1, ст.№2, ст.№3, ст.№4 в период 2020-2023 годы. Стоимость мероприятия 23,4 млн руб. в ценах соответствующих лет без учета НДС.

Развитие котельной ООО «КрЭВРЗ»

Схемой теплоснабжения предусмотрено переключение тепловых нагрузок потребителей с котельной ООО «КрЭВРЗ» на теплоснабжение от ТЭЦ-2 за сроком реализации «тарифа альткотельной» (в 2030 году) после решения вопроса с пароснабжением существующих потребителей.

4.1.4. Развитие систем теплоснабжения в зонах с возможностью альтернативного обеспечения теплоснабжением

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 Красноярск 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» предлагается осуществить строительство второго вывода ТЭЦ-2 в направлении площадок «Бугач», «Плодово-Ягодный» и котельных ООО «КрасТЭК» №№4, 5, 12 к 2024 году.

Таким образом, теплоснабжение данных районов можно будет осуществить 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.

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.

Табл. 4.5. 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 (котельная ТЭЦ-3, электрочотельная "Зеленая" в резерве)			
Установленная тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	706,0	976,0	976,0
Ограничения тепловой мощности теплофикационной установки	32,0	32,0	32,0
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	674,0	944,0	944,0
Расход тепла на собственные нужды в горячей воде	12,4	29,2	29,2
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде	661,6	914,8	914,8
Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	744,1	1095,6	1095,6
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч			
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.*	-100,0	-190,0	23,9
котельная РТК			213,9
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	644,1	905,6	1119,5
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде	17,5	9,2	-204,7
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	49,5	41,2	41,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	391,6	644,8	644,8
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)	319,8	525,3	525,3
Котельная ТЭЦ-3 (с возможностью работы в пиковом режиме)			
Тепловая мощность "нетто" в горячей воде	317,2	353,4	353,4
Расчетная нагрузка на котельной (пиковый режим)	202,6	202,8	202,8
Перевод нагрузки относительно базового года из зоны ТЭЦ-3		0,2	0,2

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

В соответствии с представленными результатами технико-экономического сравнения вариантов развития систем теплоснабжения от котельных города (Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Красноярск до 2042 года» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2042 года) 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 в Главе 5 Обосновывающих материалов 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. Более оптимальным с точки зрения экологических и экономических последствий является вариант «Переключение всех котельных на новую БМК рядом с действующей котельной АО "КрасЭКо"». Поскольку на момент разработки схемы теплоснабжения источник финансирования данного мероприятия не определен, в реестр мероприятий эти предложения не включены. В качестве источника финансирования могут рассматриваться как привлеченные (бюджетные и иные) средства, так и средства АО «КрасЭКо».

5. РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Организация теплоснабжения в зонах перспективного строительства и реконструкции осуществляется на основе принципов, определяемых статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

1. обеспечение надежности теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов;
2. обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
3. обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения;
4. развитие систем централизованного теплоснабжения;
5. соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
6. обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала;
7. обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
8. обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.
9. обеспечение безопасной эксплуатации объектов теплоснабжения

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии были сформированы на основе принятого варианта развития систем теплоснабжения города Красноярск в соответствии с Главой 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Красноярск до 2042 года» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2042 года.

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях

В соответствии с выводами о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей, представленных в Главе 4 Обосновывающих материалов, Красноярские ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 и Котельная №12 ООО «КрасТЭК» в перспективных зонах действия, планируемых в соответствии с прогнозом застройки города, имеют прогнозируемый дефицит тепловой мощности. Для обеспечения технической возможности подключения необходимо предусмотреть ввод дополнительных генерирующих мощностей, а также мероприятия на тепловых сетях для перераспределения нагрузки между источниками.

Как было отмечено в разделе 4, для обеспечения теплоснабжением существующих и перспективных потребителей города, а также для сокращения выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, в соответствии с Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г, а также с Комплексным планом мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске (утвержден Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации Абрамченко В.В. от 16.11.2022 №13424п-П11.) на КрТЭЦ-3 будет построен новый блок с параметрами:

- установленная тепловая мощность - 270 Гкал/ч;
- установленная электрическая мощность 185 МВт.

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,

Необходимо отметить, что спрос на тепловую энергию в г. Красноярске в перспективе может расти темпами, превышающими темпы прогнозируемого ввода, принятые при актуализации схемы теплоснабжения. В качестве предпосылок к такому росту безусловно стоит рассматривать реализацию национального проекта «Жилье и городская среда», частью которого является федеральный проект «Жилье», направленный на модернизацию строительной отрасли и развитие жилищного строительства. Одной из целей национального проекта является

увеличение объемов жилищного строительства к 2025 г. не менее чем до 120 млн. м² в год (при базовом уровне менее 80 млн. м²). Можно обоснованно предполагать, что одной из «точек роста» при реализации национального проекта станет именно город Красноярск: город является одним из 15-ти городов с численностью населения свыше 1 млн. человек, показывает стабильный темп прироста численности населения и позитивную социально-экономическую динамику. В случае увеличения темпов ввода строительных фондов в городе потребуются увеличение тепловой мощности существующих теплоисточников города либо строительство новых. Вопросы актуализации прогноза ввода строительных фондов и мероприятий по развитию источников теплоснабжения для обеспечения подключения новых потребителей к системам централизованного теплоснабжения, подлежат рассмотрению при выполнении каждой ежегодной актуализации схемы теплоснабжения.

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Схемой теплоснабжения на ТЭЦ-2 предусмотрено мероприятие по установке дополнительных подогревателей сетевой воды ПСВ №№ 9, 10 стоимостью 266 млн руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет, которое к настоящему времени выполнено.

Дополнительно на Красноярской ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 02.08.2019 утвержден перечень мероприятий по модернизации генерирующих объектов. Основные параметры проектов модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске, а также перечень мероприятий, предусмотренных к реализации в соответствии с программой модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске, представлены в Главе 5 Обосновывающих материалов. Поскольку финансирование данных мероприятий не оказывает влияние на ценообразование в сфере теплоснабжения, данные проекты не включены в реестр проектов схемы теплоснабжения, объем инвестиций необходимых для их реализации не приводится

Информация о мероприятиях по продлению ресурса в связи с физическим

износом представлены в таблицах ниже.

Данные мероприятия не носят инвестиционный характер, не входят в план мероприятий, выполняемых в рамках ценовой зоны теплоснабжения и концессионного соглашения и отображены в схеме теплоснабжения справочно, с целью констатации планов по поддержанию генерирующего оборудования ТЭЦ в нормативном состоянии.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Табл. 5.1. Информация о мероприятиях по продлению ресурса турбоагрегатов в связи с физическим износом

Ст. №	Тип турбины	Мощность, МВт	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Нормативное кол-во пусков	Назначенный ресурс, ч	Год достижения назначенного ресурса	Год проведения ТД и ЭПБ	Год следующего проведения ТД и ЭПБ
01	T-110/120-12,8	110	22.12.1979	220 000	600	287 000	2025	2022	2047
02	T-110/120-130	110	21.12.1980	220 000	600	288 864	2025	2025	2031
03	T-110/120-130	110	07.09.1982	220 000	600	270 000	2024	2023	2029
04	ПТ-140/165-130/13	139,9	28.12.1984	220 000	600	248 000	2024	2024	2030

Табл. 5.2. Информация о мероприятиях по продлению ресурса котельного оборудования в связи с физическим износом

Ст. №	Тип котла	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, ч	Год достижения назначенного ресурса	Срок проведения ТД и ЭПБ, ТО	Год следующего проведения ТД и ЭПБ, ТО
01	БКЗ-420-140 ПТ1	380,0	22.12.1979	40 лет	2019	31.12.2025 или 245,5 тыс. ч	2025	2023	2029
02	БКЗ-420-140 ПТ1	380,0	21.12.1980	40 лет	2020	8 лет или 31.12.2026 до 245,5 тыс. ч	2026	2024	2030
03	БКЗ-420-140 ПТ1	380,0	07.09.1982	40 лет	2022	до 04.2024 или 228,8 тыс. ч	2024	2022	2028
04	БКЗ-500-140-1	500,0	10.01.1985	40 лет	2025	8 лет или 31.12.2026 до 248,1 тыс. ч	2026	2026	2032
05	БКЗ-500-140-1	500,0	32.12.1985	40 лет	2025	До 30.11.2026 г или до 241 455 ч	2026	2025	2031
06	БКЗ-500-140-1	500,0	30.12.2002	30 лет или 200,00 тыс. ч	2021	30.12.2032 или 200 тыс. ч. (через 50 тыс. ч-ТД труб поверхностей нагрева, при наработке 155 915 ч))	2032	2032	-

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Схемой теплоснабжения предусмотрен вывод котельных №7 ООО «КрасТЭК» и котельной ООО УК «Сосны» («Санаторий Енисей») с переводом тепловых нагрузок на новую блочно-модульную котельную рядом с действующей котельной «Озеро Учум» АО «КрасЭко» в 2024 году (таблица 4.4).

Дополнительно на котельной ООО «ФармЭнерго» предусматривается реконструкция батарейных циклонов котлов ТП-20/39У ст. №1, ст.№2, ст.№3, ст.№4 в период 2020-2023 годы. Стоимость мероприятия 23,4 млн руб. в ценах соответствующих лет без учета НДС.

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Для покрытия тепловых нагрузок от ТЭЦ перспективным балансом мощности предусмотрена работа:

- по отношению к ТЭЦ-2 электрокотельной «Левобережная» и электрокотельной «Западная»;
- по отношению к ТЭЦ-3 котельной «Инвест-Энерго»;
- электрокотельная «Правобережная» и электрокотельная «Зеленая» - резервный объект теплоснабжения (в резерве).

Работа котельных в пиковом режиме по отношению к источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии полностью соответствует принципам организации отношений и основы государственной политики в сфере теплоснабжения (статья 3 ФЗ-190 «О теплоснабжении») - обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения.

Такие решения позволят снизить объем выбросов вредных веществ в

центральной части города, перенаправив их на более высокие дымовые трубы ТЭЦ с более эффективными системами золоулавливания и очистки уходящих дымовых газов, а также наиболее полно загрузить теплофикационные отборы источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией, что приведет к улучшению технико-экономических показателей систем теплоснабжения в целом.

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Приоритет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии является одним из обязательных критериев принятия решений в отношении развития системы теплоснабжения (в соответствии со ст. 3 и 23 ФЗ-190 «О теплоснабжении»).

С целью выполнения 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...»* такие переключения позволят снизить нагрузку на окружающую среду и население за счет перевода уходящих газов на высокие дымовые трубы ТЭЦ, обладающие большим рассеиванием и более эффективными золоуловителями.

В связи с изложенным, в схеме теплоснабжения города Красноярска предусматриваются проекты для переключения на ТЭЦ тепловой нагрузки котельных города, представленные в таблице 4.4

5.6. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.

Сведения о температурном графике отпуска тепловой энергии по источникам тепловой энергии (мощности) приведены в таблице 5.3. По прочим источникам тепловой энергии регулирование осуществляется по графику 95/70.

Табл. 5.3. Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Красноярска

Наименование предприятия	Наименование источника	Краткое условное наименование температурного графика
Группа компаний ООО "Сибирская генерирующая компания"	ТЭЦ-1	150/70 (160/70)
	ТЭЦ-2	150/70
	ТЭЦ-3	150/70
	э/к "Левобережная"	150/70
	э/к «Зеленая»	150/70
	э/к «Западная»	150/70
	э/к «Правобережная»	150/70
ООО "КрасТЭК"	Котельная ТЭЦ-3	150/70
	Котельная №5	130/70
	Котельная №4	115/70
	Котельная №6	95/70
	Котельная №7	95/70
	Котельная №12	130/70
ООО "Региональная тепловая компания"	Котельная ООО "Региональная тепловая компания"	150/70
	Котельная АО "КрЭВРЗ"	115/70
АО "КрЭВРЗ"	Котельная АО "КрЭВРЗ"	115/70
ОАО "Орбита"	Котельная ОАО "Орбита"	95/70
ООО "УК "Сосны""	Котельная ООО "УК "Сосны""	95/70
ООО «Фарм-Энерго»	Котельная ООО «Фарм-Энерго»	115/70

Согласно рекомендованному варианту развития СЦТ города изменение температурного графика отпуска тепловой энергии в течение расчетного периода схемы теплоснабжения не предусмотрено ни для одного источника тепловой энергии (мощности).

При отпуске тепловой энергии от ТЭЦ задание температуры теплоносителя в тепловой сети осуществляется диспетчером тепловой сети с учетом целого ряда влияющих факторов: температуры наружного воздуха, скорости ветра, протяженности тепловых сетей от источника до потребителя и

связанного с этим фактором транспортного запаздывания, скорости изменения температуры наружного воздуха и т.п.

5.7. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии (мощности) и предложения по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в Разделе 2 настоящего документа.

5.8. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

При разработке схемы теплоснабжения Красноярска рассмотрен вариант использования энергии сточных вод.

В качестве технологии, позволяющей утилизировать тепло канализационных стоков, рассмотрено использование теплового насоса. Аналогичные проекты (утилизация тепла сточных вод с помощью теплового насоса) нашли применение, в том числе, в Японии.

Для оценки возможности и целесообразности реализации проектов выполнен анализ систем водоотведения города (на базе данных Генерального плана и ООО «КрасКом»).

Сегодня в городе функционируют две системы бытовой канализации: левобережная и правобережная. Каждая из систем имеет: свою систему самотечно-напорных коллекторов; канализационные насосные станции (КНС); очистные сооружения полной биологической очистки: Левобережные очистные сооружения (ЛОС) и Правобережные очистные сооружения (ПОС) и выпуски очищенных сточных вод.

Организацией, эксплуатирующей на правах аренды систему бытовой канализации г. Красноярска, является ООО «КрасКом».

В контексте рассматриваемого вопроса выполнен краткий анализ сведений об очистных сооружениях города.

Левобережные очистные сооружения (ЛОС)

Площадка очистных сооружений расположена на северо-восточной окраине города.

Общая проектная производительность очистных сооружений составляет 340,0 тыс. м³/сут. Фактическая производительность очистных сооружений составляет 300 тыс. м³/сут. Количество сточных вод на ЛОС составляет порядка 250 тыс. м³/сут.



Рис. 5.1. Территория Левобережных очистных сооружений (ЛОС)

Правобережные очистные сооружения (ПОС)

Площадка очистных сооружений расположена на юго-восточной окраине города.

Общая проектная производительность очистных сооружений составляет 400,0 тыс. м³/сут. Фактическая производительность очистных сооружений составляет 360 тыс. м³/сут. Количество сточных вод составляет порядка 200 тыс. м³/сут.

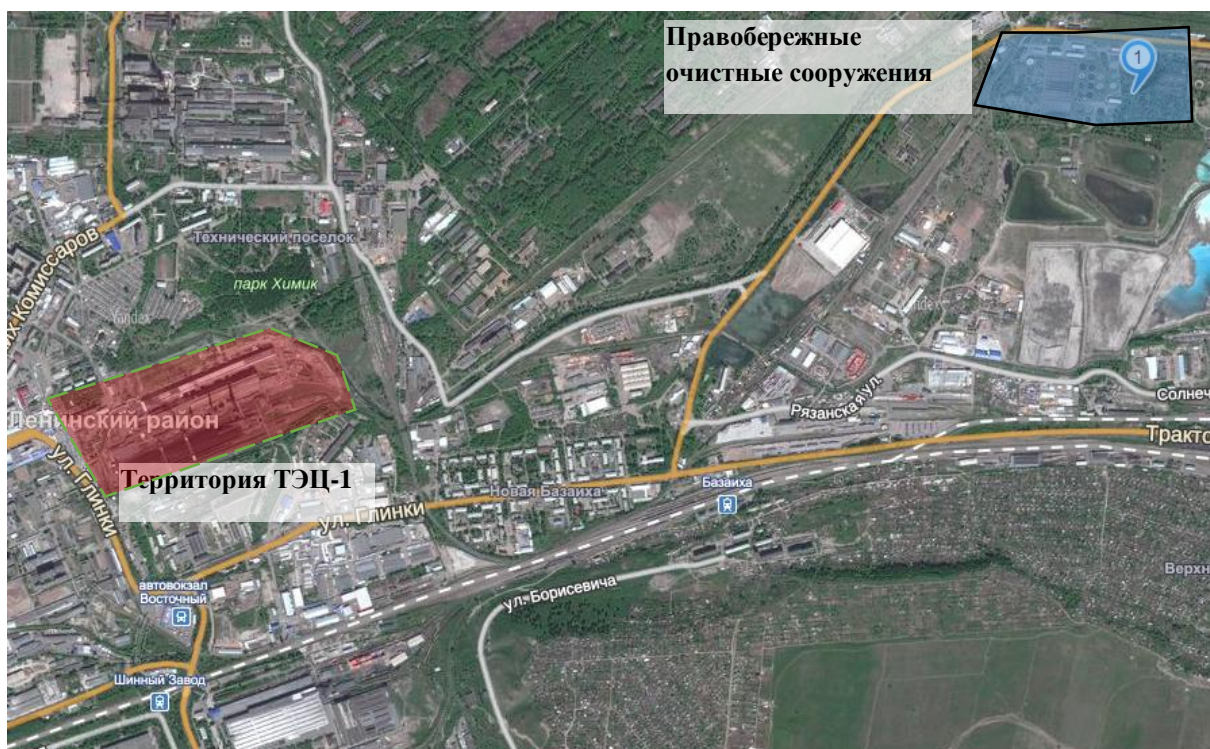


Рис. 5.2. Территория Правобережных очистных сооружений (ПОС)

Из рисунков видно, что Левобережные очистные сооружения находятся на незначительном удалении (около 1,5 км) от главного корпуса Красноярской ТЭЦ-3, а Правобережные очистные сооружения значительно более (свыше 3,5 км) удалены от территории Красноярской ТЭЦ-1. Данный факт впоследствии будет учтен при оценке целесообразности возможности внедрения рассматриваемой технологии.

С учетом представленных ООО «КрасКом» сведений при разработке схемы теплоснабжения Красноярска были проведены консультации с организациями, осуществляющими разработку и поставку оборудования – теплонасосных станций – которое потенциально могло быть использовано с учетом особенностей рассматриваемой системы. В качестве основного

консультанта выступила компания «Термоэкономи» («Skandinavisk Termoekonomi AB»), являющаяся одним из мировых лидеров в областях крупномасштабных теплонасосных систем, систем централизованного холодоснабжения и централизованного теплоснабжения, уникальных энергетических решений для коммунального сектора и промышленности. Дальнейшие описываемые решения основаны на исходных данных и результатах расчетов, предоставленных специалистами указанной компании.

С учетом предоставленных ООО «КрасКом» сведений определена целесообразность рассмотрения трех сценариев, описывающих возможность использования тепла сточных вод. Краткое описание сценариев для Левобережных и Правобережных очистных сооружений приведено в таблице ниже.

Табл. 5.4. Сценарии возможного использования тепла сточных вод

Сценарий, параметр, показатель	Левобережные очистные сооружения	Правобережные очистные сооружения
Сценарий №1. Условно минимальная тепловая мощность (допуская возможность выдачи постоянной тепловой мощности в течение 8760 часов и снимая со стоков температурную дельту в 2°C)		
Зимний период (октябрь-март)		
Предполагаемый минимальный расход стоков, м ³ /ч	8500	6000
Температура стоков, °C	15	15
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.3.	Рисунок 5.7.
Летний период (апрель-сентябрь)		
Предполагаемый минимальный расход стоков, м ³ /ч	6500	4500
Температура стоков, °C	18	18
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.3.	Рисунок 5.7.
Сценарий №2. Условно максимальная тепловая мощность (подразумеваемая возможность выдачи постоянной тепловой мощности в течение 8760 часов и снимая со стоков максимально возможную температурную дельту)		
Зимний период (октябрь-март)		
Предполагаемый минимальный расход стоков, м ³ /ч	8500	6000
Температура стоков, °C	15	15
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.4.	Рисунок 5.8.
Летний период (апрель-сентябрь)		
Предполагаемый минимальный расход стоков, м ³ /ч	6500	4500
Температура стоков, °C	18	18
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.4.	Рисунок 5.8.
Сценарий №3. Максимальная тепловая мощность (без корректировки по суточным колебаниям, подразумеваемая съем максимально возможной температурной дельты)		
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.5.	Рисунок 5.9
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.6.	Рисунок 5.10.



Рис. 5.3. Условно-минимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции

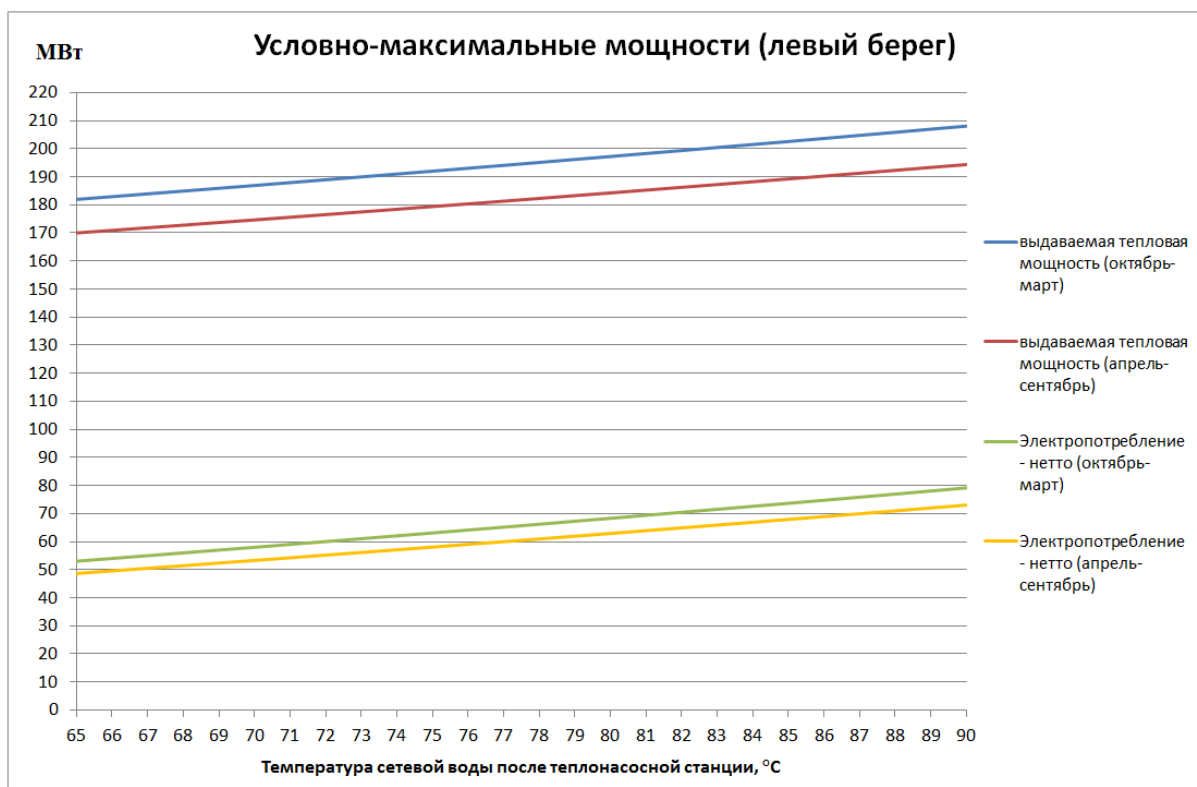


Рис. 5.4. Условно-максимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции

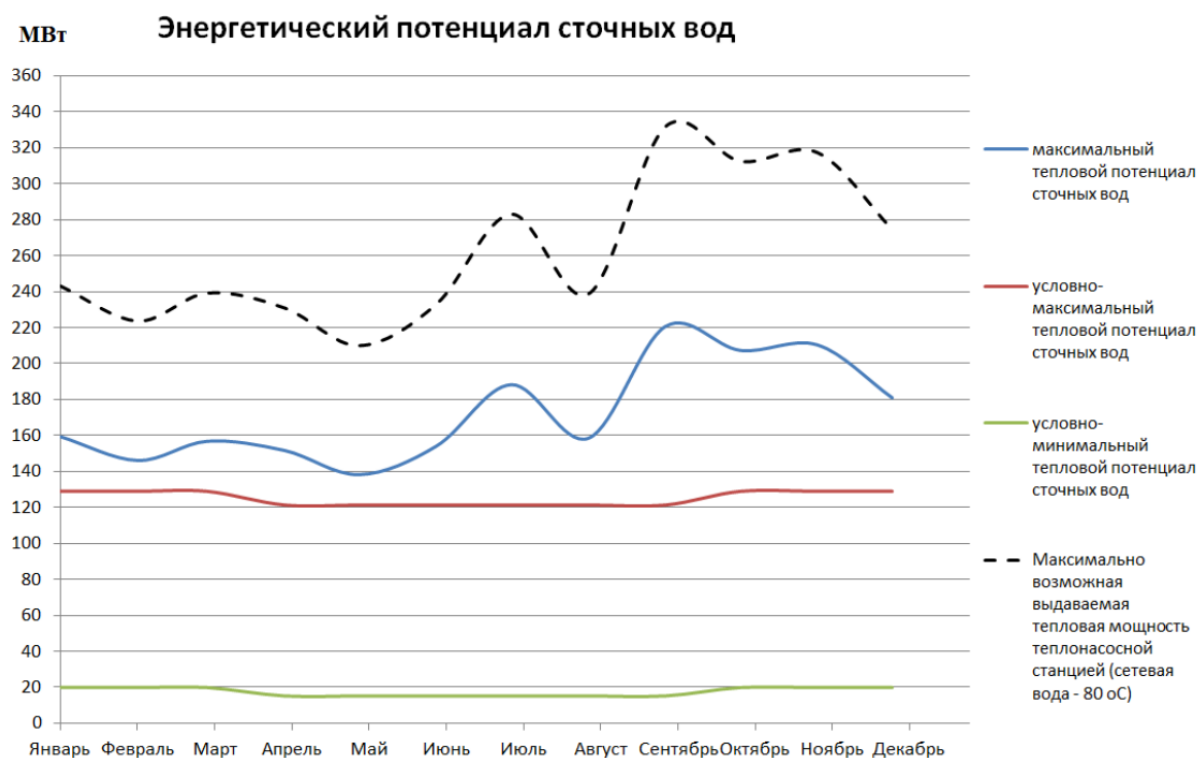


Рис. 5.5. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции азрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

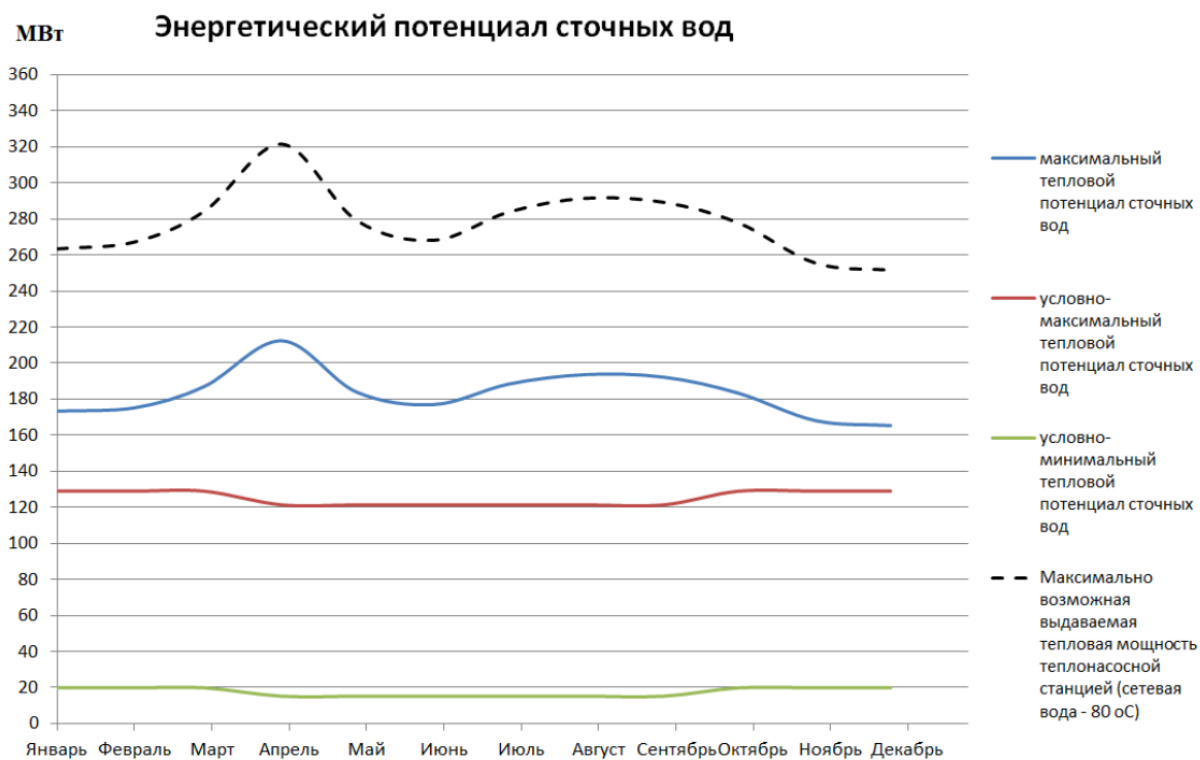


Рис. 5.6. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции азрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией



Рис. 5.7. Условно-минимальная тепловая мощность правобережной теплососной станции

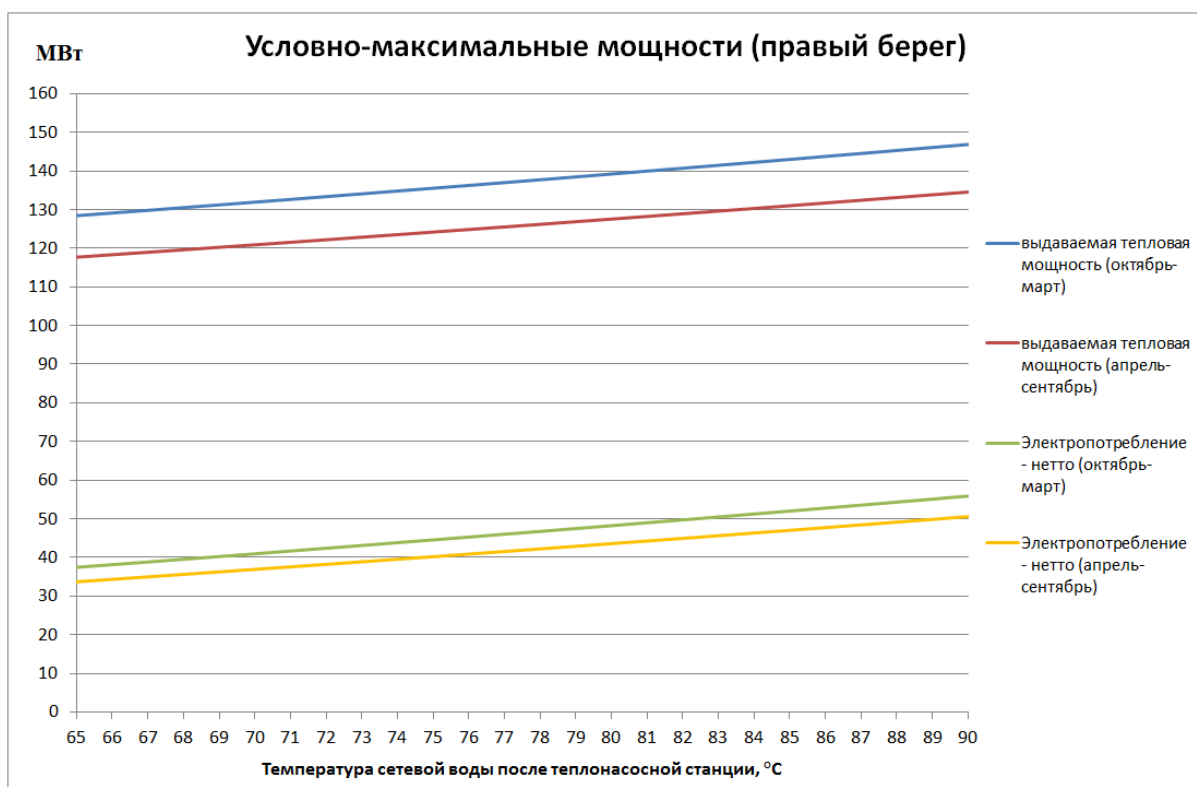


Рис. 5.8. Условно-максимальная тепловая мощность правобережной теплососной станции

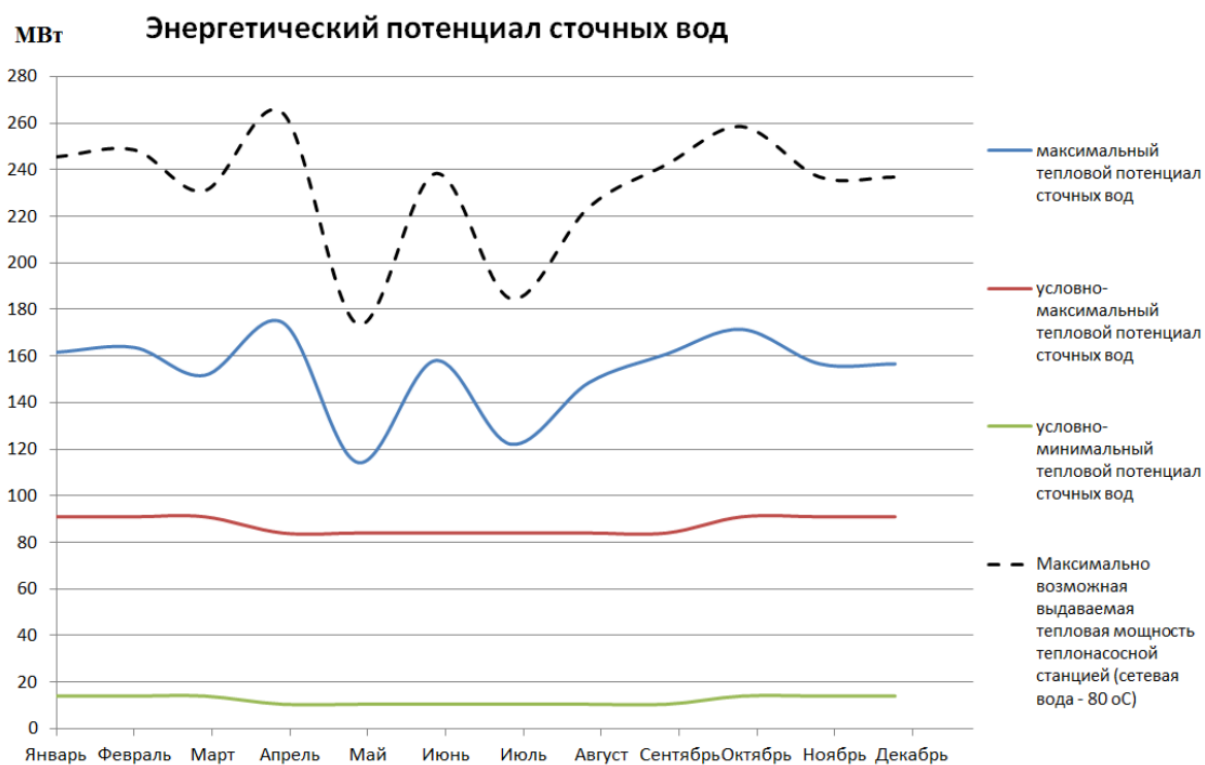


Рис. 5.9. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции азрации , включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

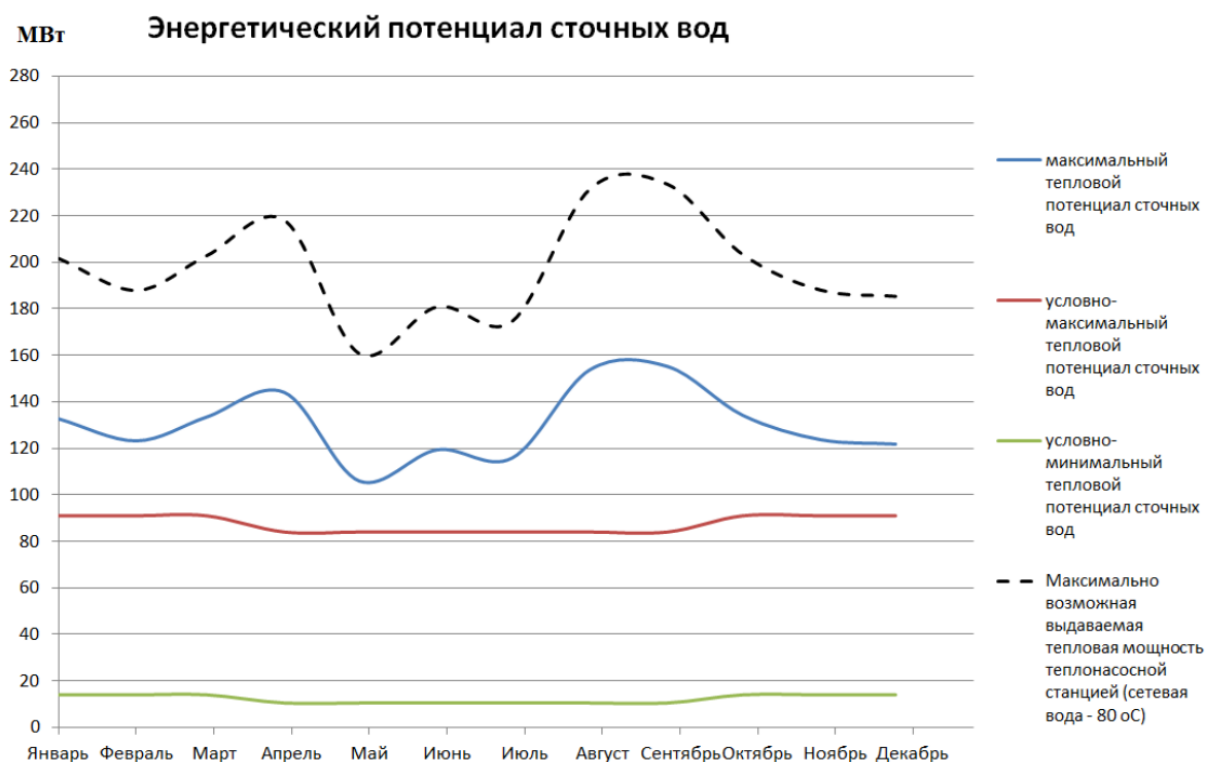


Рис. 5.10. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции азрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

Из приведенных рисунков видно, что:

- для возможной левобережной теплонасосной станции выдаваемая тепловая мощность может находиться в диапазоне от 20-30 МВт до 170-210 МВт (от 17-26 до 146-181 Гкал/ч);
- для возможной правобережной теплонасосной станции выдаваемая тепловая мощность может находиться в диапазоне от 15-22 МВт до 118-148 МВт (от 13-19 до 101-127 Гкал/ч);
- чем ниже температурная дельта, тем выше эксплуатационная эффективность теплонасосной станции, но при этом количество утилизируемой низкопотенциальной энергии сточных вод снижается; при росте температурной дельты – верно обратное;
- при росте температуры сетевой воды после теплонасосной станции (росте производительности) существенно увеличивается удельное электропотребление.

На рисунке ниже представлено сравнение себестоимости производства тепловой энергии на различных источниках. При данном ориентировочном расчете принят ряд допущений.

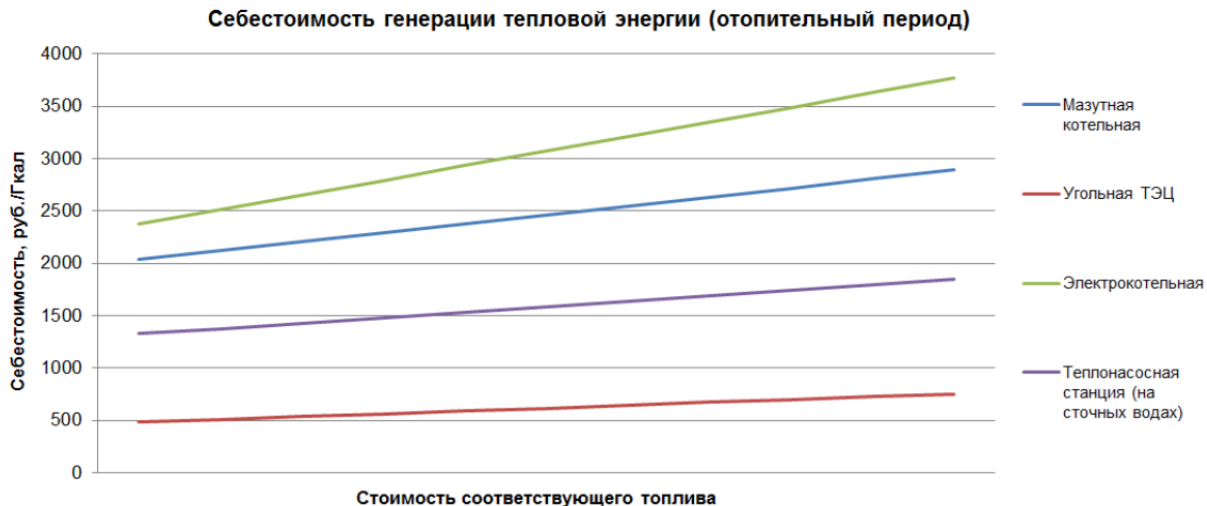


Рис. 5.11. Ориентировочное сравнение себестоимости производства тепловой энергии на различных энергоисточниках

Из рисунка видно, что по ориентировочной себестоимости производства тепловой энергии теплонасосная станция на сточных водах способна успешно конкурировать с котельными, работающими как на органическом топливе, так и

с электрокотельными. Однако данный расчет учитывает только эксплуатационные затраты.

Согласно экспертной оценке, предоставленной компанией «Термоэкономи» («Skandinavisk Termoekonomi AB»), укрупненно стоимость строительства теплонасосной станции на сточных водах для условий города Красноярск составляет 700 евро/кВт установленной тепловой мощности теплонасосной станции. С учетом курса валюты, установленного Центральным Банком Российской Федерации на момент подготовки отчета, удельная стоимость строительства теплонасосной станции составляет ориентировочно 66,7 млн. руб. за 1 Гкал/ч установленной тепловой мощности (без учёта вовлечения в реализацию теплонасосной станции услуг, материалов и оборудования, предоставляемых предприятиями Российской Федерации, а также не рассматривая возможность производства теплонасосного оборудования непосредственно в России – данные аспекты приведут к снижению удельных инвестиционных затрат в теплонасосную станцию).

При этом данная величина не учитывает значительную статью затрат – подключение к электрическим сетям. Также не учтены затраты на вывод тепловой мощности в тепловые сети.

С учетом всех вышеописанных факторов можно сделать следующие выводы.

1. Величина инвестиционных затрат в строительство теплонасосной станции на сточных водах является очень значительной и не позволяет сделать вывод об инвестиционной привлекательности или окупаемости возможного проекта.
2. С технических позиций наиболее реализуемым представляется вариант со строительством теплонасосной станции на Левобережных очистных сооружениях установленной тепловой мощностью 160 Гкал/ч с выдачей теплоносителя температурой 70°C (при наружной температуре для проектирования систем отопления – минус 37°C) и подачей теплоносителя в контур теплоснабжения от Красноярской ТЭЦ-3 в качестве подпиточной воды.
3. При выполнении ежегодных актуализаций схемы теплоснабжения при изменении внешнеэкономических факторов возможно вернуться к рассмотрению целесообразности строительства теплонасосной станции.

5.9. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Табл. 5.5. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Уникальный №	Состав проектов	Общая стоимость в ценах соответствующих лет, без НДС	Срок реализации	Затраты на реализацию проектов по годам, млн. руб. в ценах соответствующих лет без НДС					2030
				2020	2021	2022	2023	2024	
План инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярска на 2020-2029 гг.									2030
Установка нового оборудования на существующих источниках тепловой энергии для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки									
001.01.02.001	Установка дополнительных подогревателей сетевой воды ПСВ №9, 10*	215,4	2020-2022	3,6	138,7	73,12			
Итого по группе 01		215,4		3,6	138,7	73,12	0	0	0
Обеспечение паровой нагрузки потребителей переключаемых котельных									
001.01.01.029	КрасТЭК, кот. №1, ул. Телевизорная, 1 Строительство парогенератора	24,4	2020	24,4					
Итого по группе 02		24,4		24,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого в соответствии с планом инвестиционных мероприятий		239,8		28	138,7	73,12	0	0	
Обеспечение паровой нагрузки потребителей переключаемых котельных (за сроком действия плана инвест мероприятий)									
001.01.01.030	АО «Красноярский ЭВРЗ» Строительство парогенератора	266,7	2030						266,7
Реконструкция котельных с целью обеспечения экологической безопасности теплоснабжения (в зоне ЕТО ООО "ФармЭнерго" СЦТ №22)									
002.01.02.001	Реконструкция батарейных циклонов котлов ТП-20/39У ст. №1, ст.№2, ст.№3, ст.№4	23,4	2020-2023	5,4	5,4	6,05	6,53		
Итого по группе 03		23,4		5,4	5,4	6	6,5		
Итого по схеме теплоснабжения		529,9		33,4	144,1	79,1	6,5	0,0	266,7

В указанном выше перечне мероприятий не приведены мероприятия, предусматриваемые к реализации в соответствии с Программой модернизации генерирующих объектов. Указанные мероприятия приведены выше в настоящем разделе.

6. РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Планом инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск (таблица 6.1) предусмотрен ряд мероприятий по смещению нагрузки зоны ТЭЦ-2 в зону ТЭЦ-1 для использования существующих резервов.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки будут реализованы в соответствии с постановлением Правительства РФ № 2115 от 30.11.2021 "Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и

отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".
Плата за подключение устанавливается по соглашению сторон.

6.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения настоящим документом не предусмотрены.

6.4. Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных представлены в плане инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярска на 2020-2029 гг. (таблица 6.1, группы 1 и 2 по шифру).

6.5. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки настоящим документом не предусмотрены.

6.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Для поддержания надежности систем теплоснабжения схемой теплоснабжения предусматривается ежегодное проведение капитального ремонта тепловых сетей. Конкретный перечень мероприятий по капитальному ремонту на каждый год будет формироваться ремонтной программой предприятия с учетом технического освидетельствования трубопроводов. Объем поддерживающих инвестиций, предусмотренных схемой теплоснабжения на реконструкцию тепловых сетей в целях снижения износа, представлен в таблице 6.1 (группа №2 по шифру).

6.7. Строительство и реконструкция насосных станций

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций и ЦТП представлены в таблице 6.1. (группа №3 по шифру)

6.8. План инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск

Табл. 6.1. План инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск

Шифр	Этап/ Уникальный номер	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 2030-2042	Итого до 2042 года
							2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029		
	Раздел 1	Реализация мероприятий по тепловым источникам г. Красноярск				215,4	3,6	138,7	73,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		215,4
		Красноярская ТЭЦ-2				215,4	3,6	138,7	73,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		215,4
ЭИ-01.01.02	001.01.02.001	Установка дополнительных подогревателей сетевой воды ПСВ №9, 10				215,4	3,6	138,7	73,1									215,4
	Раздел 2	Реализация мероприятий по тепловым сетям г. Красноярск		106 719,4		14 793,8	825,2	1 887,7	2 055,2	2 842,4	3 681,6	1 639,7	656,3	532,1	344,8	328,7	3 145,9	17 939,6
		Строительство тепловых сетей		43 930,4		4 094,9	123,7	834,3	747,8	469,1	1 664,1	256,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 728,0	6 822,9
		Реконструкция тепловых сетей		62 789,0		9 146,6	589,1	993,2	1 125,6	1 852,9	1 429,1	1 294,8	656,3	532,1	344,8	328,7	65,1	9 211,8
		Строительство, реконструкция ПНС и ЦТП				1 527,8	88,0	60,2	181,9	520,5	588,4	88,9	0,0	0,0	0,0	0,0	352,7	1 880,6
		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; «Палетино»), 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	2020-2022	17 590,4	80-1400	1 876,3	778,9	953,4	60,2	83,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	440,0	2 316,3
	1.	Строительство тепловых сетей	2020-2021	11 043,4	80-1000	671,4	77,4	540,5	18,0	35,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	693,5
ТС-02.01.01	001.02.02.002	Гагарина, 48: Строительство тепловой сети 2Ду150 мм L=750 м, реконструкция котельной или строительство ЦТП	2021	750	150	44,5		44,5										44,5
ТС-02.01.02	001.02.02.003	4-я Продольная, 19: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм L=800 м, монтаж ИТП	2021	800	80	36,5		36,5										36,5
ТС-02.01.03	001.02.02.004	Степана Разина, 39: Строительство тепловой сети 2Ду125 мм L=800 м	2021	800	125	31,5		31,5										31,5
ТС-02.01.04	001.02.02.005	Гагарина, 94: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм L=750 м	2021	750	80	21,6		21,6										21,6
ТС-02.01.05	001.02.02.006	пер. Косой, 2: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм с монтажом ИТП	2021	300	80	12,0		12,0										12,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Шифр	Этап/ Уникальный номер	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 2030-2042	Итого до 2042 года
							2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029		
ТС-02.01.06	001.02.02.007	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
ТС-02.01.07	001.02.02.008	Котельные по ул. Спандаряна: Строительство тепловых сетей для замещения котельных	2021	3035	250	264,5	42,5	222,0										264,5
ТС-02.01.08	001.02.02.009	э/к п. Лалетино: Строительство тепловой сети 2Ду200 мм	2021	2700	200	102,4		102,4										102,4
ТС-02.01.09	001.02.02.010	КП "Английский парк" реконструкция тепловых сетей и реконструкция э/к Лалетино в КРП для переключения потребителей	2022-2023	130	200	34,2			18,0	16,2								34,2
ТС-02.01.10	001.02.02.011	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
ТС-02.01.11	001.02.02.012	КрасТЭК, кот. №2, Строительство обратного трубопровода Ду600, протяженностью 150 м. от ПНС "Спартакцев" до ТК1022	2020	150	600	9,3	9,3											9,3
ТС-02.01.12	001.02.02.013	АО "Красноярский ЭВРЗ" Строительство тепловой сети от УТ1 до ул. Маерчака, 10	2021	198	200	9,2		9,2										9,2
ТС-02.01.13	001.02.02.014	АО "Красноярский ЭВРЗ" Строительство тепловой сети от ТК Р960608 до ул. Толстого	2021	163	150	9,5		9,5										9,5
ТС-02.01.16	001.02.02.015	КрасТЭК, кот. №2, Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК1022 до ПНС "Спартакцев", протяженностью 150 м	2020	150	500	16,9	16,9											16,9
ТС-02.01.17	001.02.02.016	Строительство тепловой сети от ЦТП "ЭВРЗ" до УТ2	2030	102	400	0,0											22,17	22,2
ТС-02.01.18	001.02.02.017	Мероприятия по замещению котельной №14 ФГБУ ЦЖКУ Калинина, 77, стр 9 (строительство тепловой сети и теплового пункта)	2023	385	100	19,3				19,3								19,3
	2.	Реконструкция (техническое перевооружение) тепловых сетей	2020-2023	6 547,0	250-1400	1 051,7	589,1	372,1	42,2	48,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,1	1 116,8
ТС-02.01.19	001.02.05.018	Реконструкция тепловой сети П 29 с 2Ду500 на 2Ду800 (Л.Кецховели)	2021	1300	800	205,6	199,9	5,7										205,6
ТС-02.01.20	001.02.05.019	Реконструкция тепловых выводов от ТЭЦ-2	2023	731	800-1400	230,2		139,7	42,2	48,3								230,2
ТС-02.01.21	001.02.05.020	Реконструкция магистральных тепловых сетей от ТЭЦ-2 с 2Ду900 на 2Ду1000	2021	1280	1 000	113,1		113,1										113,1
ТС-02.01.22	001.02.05.021	Реконструкция трубопроводов сетевой воды с 2Ду900 на 2Ду1200 от КС3-2 (т. А) до насосной станции №10	2021	1500	1 200	404,6	296,0	108,6										404,6
ТС-02.01.23	001.02.05.022	КрасТЭК, кот. №1, Реконструкция тепловой сети с 2Ду200 на 2Ду250 от ТК303 до ТК5011	2021	728	250	31,8	26,8	5,0										31,8

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Шифр	Этап/ Уникальный номер	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 2030-2042	Итого до 2042 года	
							2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029			
ТС-02.01.24	001.02.05.023	КрасТЭК, кот. №2, Реконструкция тепловой сети с 2Ду250 на 2Ду400 от ПНС "Спартаковцев" до ТК213	2020	746	400	66,4	66,4											66,4	
ТС-02.01.25	001.02.05.024	Реконструкция тепловой сети от ТК0362 до ЦТП "ЭВРЗ"	2030	262	400	0,0												65,14	
	3.	Строительство ЦТП, ПНС	2020-2022			128,8	88,0	40,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,0	214,8
ТС-04.01.01	001.02.08.025	Строительство ЦТП «Лалетино»	2021			12,1		12,1										12,1	
ТС-04.01.02	001.02.06.026	КрасТЭК, кот. №2, Строительство ПНС "Спартаковцев" и установка узла смешения	2021			102,3	88,0	14,3										102,3	
ТС-04.01.03	001.02.08.027	Диксона, 1: Строительство ЦТП на тепловую нагрузку 1,5 Гкал/ч	2021			14,4		14,4										14,4	
ТС-04.01.04	001.02.08.028	АО «Красноярский ЭВРЗ» Строительство ЦТП	2030			0,0												85,99	
	4.	Реконструкция котельных, монтаж парогенераторов	2022			24,4	24,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	266,7	291,1
ЭИ-02.01.01	001.01.01.029	КрасТЭК, кот. №1, ул. Телевизорная, 1 Строительство парогенератора	2020			24,4	24,4											24,4	
ЭИ-02.01.02	001.01.01.030	АО «Красноярский ЭВРЗ» Строительство парогенератора	2030			0,0												266,73	
	Этап 2	Обеспечение теплоснабжения в Советском районе г. Красноярск (микрорайоны Солнечный, Нанжуй-Солнечный) от Красноярской ТЭЦ-3	2021-2033	18803		919,9	0,0	22,3	780,8	116,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 977,6	2 897,5
	1.	Строительство тепловых сетей		16403	250-1000	636,4	0,0	13,5	536,8	86,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 977,6	2 614,0
ТС-02.01.26	001.02.02.031	Строительство тепловой сети 2Ду700 L=3500 м от ПНС «КИСК» до НО 90 (т/т №26)	2022	3500	700	339,6		13,5	326,2									339,6	
ТС-02.01.27	001.02.01.032	Строительство тепловой сети 2Ду1000 от ТЭЦ-3 до НО-46, протяженностью 6200 м.	2033*	6200	1 000	0,0												1 977,6	
ТС-02.01.28	001.02.02.033	Строительство тепловой сети 2Ду250 от ПНС "КИСК" до УТ в районе ОИК-36 (ГУФСИН) в г. Красноярске	2023	6703	250	296,8			210,6	86,2								296,8	
	2.	Реконструкция (техническое перевооружение) тепловых сетей		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	
ТС-02.01.29	001.02.05.034	Строительство 3 нитки Ду700 и реконструкция 2Ду500 тепловой сети от НО-48 тепловой магистрали "21" до УТ в районе проектируемой ПНС "КИСК"	2022	2400	500-700	98,3		4,5	93,9									98,3	
	3.	Строительство ПНС				185,1	0,0	4,4	150,2	30,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	185,1	
ТС-04.01.05	001.02.06.035	Строительство ПНС «КИСК» в районе бывшего кирпичного завода производительностью 1800 – 2500 т/ч	2023			185,1		4,4	150,2	30,6								185,1	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Шифр	Этап/ Уникальный номер	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 2030-2042	Итого до 2042 года
							2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029		
	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)	2020-2033	32960		7 933,9	46,3	515,1	918,3	2 135,8	3 178,9	1 139,5	0,0	0,0	0,0	0,0	728,2	8 662,2
	1.	Строительство тепловых сетей	2020-2033	16614	150-1000	2 821,4	46,3	280,4	211,0	363,6	1 664,1	256,0	0,0	0,0	0,0	0,0	728,2	3 549,6
ТС-02.01.30	001.02.01.036	Строительство теплотрассы (2-й вывод) от ТЭЦ-2 до ТК в районе ПНС 10	2025	1335	1 400	651,8					591,8	60,0						651,8
ТС-02.01.31	001.02.01.037	Строительство тепловой сети от ТК0638 до 2-й очереди ПНС 11 Ду1200	2024	300	1 200	133,5					111,01	22,5						133,5
ТС-02.01.32	001.02.02.038	Строительство тепловой сети 2Ду 1000 мм от УТ в районе ул. Чкалова до ТК-0918	2022	1800	1 000	373,1	46,3	115,8	211,0									373,1
ТС-02.01.33	001.02.02.039	Строительство тепловой сети 2Ду500, 2Ду400 от УП до ТК6	2023	1550	400-500	290,6				200,9	89,7							290,6
ТС-02.01.34	001.02.02.040	Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК1010 до ТК101431 (ТК-1)	2024	400	400	68,7					68,7							68,7
ТС-02.01.35	001.02.02.041	Строительство тепловой сети 2Ду600 от ТК512 до УП	2024	1000	500-600	231,4					231,4							231,4
ТС-02.01.36	001.02.02.042	Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК-6 до ТК-7	2024	650	400	111,7					111,7							111,7
ТС-02.01.37	001.02.01.043	Строительство тепловой сети от ТК2 до Цимлянкой	2033	1250	150	0,0											144,4	144,4
ТС-02.01.38	001.02.01.044	Строительство тепловой сети от ТК3 до Калинина-Ботанический	2033	150	200	0,0											20,1	20,1
ТС-02.01.39	001.02.01.045	Строительство тепловой сети от ТК4 до Плодово-Ягодный	2033	1400	350	0,0											301,6	301,6
ТС-02.01.40	001.02.01.046	Строительство тепловой сети от ТК5 до Бугач	2033	470	250	0,0											79,0	79,0
ТС-02.01.41	001.02.01.047	Строительство тепловой сети от ТК6 до Овинный-Таймыр	2033	850	350	0,0											183,1	183,1
ТС-02.01.42	001.02.02.048	Строительство тепловой сети от ТК9 до ТК4140 (в районе кот. №4)	2024	920	300-250	109,9				71,1	38,8							109,9
ТС-02.01.43	001.02.02.049	Строительство тепловой сети от ТК 502 до ЦТП (в районе кот. №5)	2024	193	350	23,9					23,9							23,9
ТС-02.01.43	001.02.02.050	Строительство тепловой сети для замещения котельной №10 ООО "КрасТЭК"	2021	1100	250	87,9		87,9										87,9
ТС-01.01.01	001.02.01.051	Строительство подающего трубопровода (третья нитка) от ТК0223 до ТК0234 по ул. Мичурина	2025	800	1 000	287,1					252,3	34,8						287,1
ТС-01.01.02	001.02.02.052	Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК 0381 до ТК 0375 по ул. Железнодорожников	2021	852	400	76,7		76,7										76,7
ТС-01.01.03	001.02.02.053	Строительство тепловой сети от ТКР7409 до УТ1 (ул. Воронова)	2023	470	400	91,6				91,6								91,6
ТС-01.01.04	001.02.02.054	Строительство тепловой сети от ТК-1 до ТКР63260104	2024	621	200	57,1					57,1							57,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Шифр	Этап/ Уникальный номер	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 2030-2042	Итого до 2042 года	
							2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029			
ТС-01.01.05	001.02.02.055	Строительство тепловой сети от ТК0629 до Узла 2 (территория КЗК)	2023	503	700	138,8						138,8							138,8
ТС-01.01.06	001.02.02.056	Строительство новых коллекторов Ду700 ПНС Metallургов	2024	330	700	87,7					87,7								87,7
	2.	Реконструкция (техническое перевооружение) тепловых сетей.	2021-2033	16 346,0	500-1200	3 898,7	0,0	219,7	675,6	1 282,3	926,4	794,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 898,7
ТС-02.01.44	001.02.05.057	Реконструкция тепловой сети П27 с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК0910 до ТКП2706, ул. Боткина	2022	850	800	174,7		46,7	128,0										174,7
ТС-02.01.45	001.02.05.058	Реконструкция тепловой сети 09 с 2Ду700 на 2Ду1000 от ПНС№7 до ТК0910	2022	1140	1 000	294,0		54,5	239,5										294,0
ТС-02.01.46	001.02.05.059	Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1024 (ул. Новосибирская)	2023	890	800	253,4			96,9	156,5									253,4
ТС-02.01.47	001.02.05.060	Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1014 (ул. Киренского)	2023	660	800	165,4			68,9	96,5									165,4
ТС-02.01.48	001.02.05.061	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 (ТК502) до ТК512 с увеличением диаметра до 2Ду600 (бул. Ботанический)	2024	1750	600	546,8				267,8	279,0								546,8
ТС-02.01.49	001.02.05.062	Реконструкция тепловой сети с 2Ду400 на 2Ду700 от ТК 1014 до УТ1 (ул. Тотмина)	2024	1800	700	608,7			9,4	306,5	292,8								608,7
ТС-01.01.07	001.02.05.063	Реконструкция участков с 2Ду200 на 2Ду500 (ул. Павлова)	2025	216	500	51,0						51,0							51,0
ТС-01.01.08	001.02.05.064	Реконструкция тепловой сети с 2Ду200 до 2Ду500 от ТК Р1710 до ТК Р2107 ул. Щорса	2023	1440	500	228,2				228,2									228,2
ТС-01.01.08	001.02.05.065	Реконструкция обратного трубопровода с Ду900 на Ду1200 от ПНС-1 до ТК-0223	2023	3470	1200	478,3		118,5	133,0	226,8									478,3
ТС-01.01.09	001.02.05.066	Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду1000 от ТК0711 до ТК0708	2025	530	1 000	141,8						141,8							141,8
ТС-01.01.10	001.02.05.067	Реконструкция тепловой сети с 2Ду600 на 2Ду800 по ул. Грунтовая от ТК0721А до ТК0717	2025	1600	800	555,7						555,7							555,7
ТС-01.01.11	001.02.05.068	Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду1200 от УТ-1 (врезка КЖБМК) до ПНС-1	2025	2000	1200	400,6				354,6	46,1								400,6
	3.	Строительство, реконструкция ПНС и ЦТП.	2021-2033			1 213,9	0,0	15,0	31,7	489,9	588,4	88,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 213,9
ТС-04.01.06	001.02.07.069	Реконструкция ПНС№11 (Gп=5000 т/ч; Н-130 м в. ст.)	2023			229,2			7,2	222,0									229,2
ТС-04.01.07	001.02.06.070	Строительство насосной станции на подающем трубопроводе перед ТК-4 (на Бугач, Овинный-Таймыр, котельную №12 (G=900 т/ч; Н-60 м в. ст.)	2024			118,4				11,80	100,5	6,1							118,4
ТС-04.01.08	001.02.07.071	Реконструкция ПНС№7 (увеличение производительности до 7000 т/ч)	2023			104,7			3,9	100,8									104,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Шифр	Этап/ Уникальный номер	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 2030-2042	Итого до 2042 года
							2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029		
ТС-04.01.09	001.02.08.072	Строительство ЦТП для переключения потребителей котельных №4, 5, 10, 12 ООО "КрасТЭК"	2024			271,4		15,0	12,0	90,7	130,0	23,6						271,4
ТС-04.01.10	001.02.07.073	Реконструкция ПНС Правобережная	2025			109,6					85,9	23,6						109,6
ТС-04.01.11	001.02.07.074	Реконструкция ПНС№1	2025			229,3					193,8	35,5						229,3
ТС-04.01.12	001.02.07.075	Реконструкция ПНС№10	2024			127,2			8,6	64,6	54,0							127,2
ТС-04.01.13	001.02.07.076	Реконструкция ПНС №14 (Gп=1500 т/ч; Н- 55 м в. ст.)	2024			24,2					24,2							24,2
	Этап 4	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА*		37 366		4 063,7	0,0	396,9	295,9	506,0	502,7	500,2	656,3	532,1	344,8	328,7	0,0	4 063,7
		в том числе :																0,0
ТС-03.01.01	001.02.03.077	на магистральные сети (ориентировочная протяженность)	2021-2029	8997		2 704,9		365,1	183,3	304,3	251,3	340,5	509,7	373,8	204,0	172,9		2 704,9
ТС-03.01.02	001.02.03.078	на внутриквартальные сети (ориентировочная протяженность)	2021-2029	28369		1 358,7		31,9	112,6	201,7	251,3	159,7	146,6	158,3	140,8	155,8		1 358,7
ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК раздела 2, в текущих ценах, без учета НДС						14 793,78	825,2	1 887,7	2 055,2	2 842,4	3 681,6	1 639,7	656,3	532,1	344,8	328,7	3 145,9	17 939,64
ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК разделов 1,2, в текущих ценах, без учета НДС						15 009,20	828,8	2 026,4	2 128,4	2 842,4	3 681,6	1 639,7	656,3	532,1	344,8	328,7	3 145,9	18 155,06

* Планируемая протяженность реконструкции тепловых сетей с целью снижения уровня износа на 2023 год составляет 3,499 км (длина уточняется по результатам проектирования)

7. РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В тепловых сетях города Красноярска применяются открытые и закрытые схемы присоединения систем ГВС.

Около 85% теплопотребляющих установок потребителей города подключены к тепловым сетям по зависимой (нерегулируемой элеваторной) схеме присоединения систем отопления и «открытой» схеме присоединения систем ГВС. Открытая схема подключения потребителей ГВС имеется в зонах действия источников комбинированной выработки ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, а также в зоне котельной ТЭЦ-3 (ул. Пограничников, 11).

В документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2040 года. Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.009.000) выполнена детальная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

В результате установлена нецелесообразность реализации вышеуказанных мероприятий.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения схемой теплоснабжения не предусмотрены.

8. РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии

8.1.1. ТЭЦ-1

Табл. 8.1. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-1

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Тепловая мощность																
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1497	1554	1554	1554	1477	1612	1612	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-1 в горячей воде	Гкал/ч	1183,6	1191,7	1165,1	1137,4	987,2	1139,3	1219,5	1250,4	1305,5	1310,3	1313,5	1318,3	1324,3	1379,6	1430,6
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-1 в паре		63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7
Тепловая энергия																
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (по всей системе), в т.ч.	тыс.Гкал	4023,3	3621,8	3507,9	3 671,3	3 628,7	3 600,3	2 891,4	2 964,7	3 095,3	3 106,8	3 114,4	3 125,8	3 140,0	3 271,0	3 391,9
Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год	тыс.Гкал	3982,7	3563,5	3466,0	3374,8	3357,1	3384,3	2717,9	2719,4	2731,5	2731,2	2731,0	2730,7	2732,8	2742,6	2754,2
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год	тыс.Гкал	40,6	58,3	41,9	296,5	271,6	216,1	173,5	245,3	363,8	375,6	383,4	395,1	407,2	528,4	637,7
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию																
Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло	кг/Гкал	175,4	177,7	179,2	180,3	164,1	175,5	174,3	172,8	176,1	176,3	176,9	178,1	178,8	183,0	186,1
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ	тыс. т.у.т.	705,7	643,6	628,8	662,1	595,4	631,8	504,0	512,4	545,0	547,7	550,9	556,8	561,3	598,7	631,4
Электрическая мощность																
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	486	486	486	486	486	486	336	336	409	409	409	409	409	408,9	408,9
оборудование 90 ата	МВт	372	372	372	372	372	372	152	152	152	152	152	152	152	151,9	151,9
оборудование 130 ата	МВт	114	114	114	114	114	114	184	184	257	257	257	257	257	257	257
Располагаемая электрическая мощность	МВт	481	481	485,9	485,9	485,9	485,9	335,9	335,9	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	МВт	3896	3741	3261	2874	3313	3417	3321	3237	3233	3304	3302	3280	3271	3282	3282
Электрическая энергия																
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	1 892 865	1 817 931	1 584 413	1 396 593	1 609 784	1 660 317	1 115 616	1 087 394	1 321 790	1 351 093	1 350 375	1 341 009	1 337 596	1 341 896	1 341 858
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 387 347	1 396 811	1 190 931	1 162 653	1 102 220	1 311 959	943 571	943 008	1 196 795	1 227 846	1 230 205	1 226 131	1 228 564	1 283 935	1 331 380
выработка электроэнергии на обор. 90 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	1 877 521	1 803 195	1 503 196	1 325 004	1 527 266	1 575 209	1 058 430	1 031 655	1 254 035	1 281 836	1 281 155	1 272 268	1 269 031	1 273 111	1 273 074
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 372 003	1 382 075	1 109 714	1 091 064	1 019 702	1 226 851	886 384	894 669	1 135 447	1 164 907	1 167 144	1 163 280	1 165 588	1 218 121	1 263 134
выработка электроэнергии на обор. 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	15 344	14 736	81 217	71 589	82 518	85 108	57 186	55 740	67 755	69 257	69 220	68 740	68 565	68 786	68 784
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	15 344	14 736	81 217	71 589	82 518	85 108	57 186	48 339	61 348	62 939	63 060	62 851	62 976	65 815	68 247
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. кВт-ч	1 611 214	1 541 043	1 321 673	1 128 192	1 320 847	1 364 987	902 497	875 116	1 079 556	1 105 266	1 104 390	1 095 705	1 092 229	1 091 982	1 088 188
с оборудования в 90 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	1 598 154	1 528 551	1 253 924	1 070 361	1 253 140	1 295 018	856 235	830 257	1 024 218	1 048 610	1 047 779	1 039 539	1 036 241	1 036 007	1 032 407
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 167 855	1 171 572	925 692	881 380	836 678	1 008 624	717 056	720 014	927 363	952 956	954 537	950 487	951 773	991 258	1 024 346
с оборудования 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	13 060	12 492	67 749	57 831	67 707	69 969	46 262	44 858	55 338	56 656	56 611	56 166	55 988	55 975	55 780
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	13 060	12 492	67 749	57 831	67 707	69 969	46 262	38 902	50 105	51 488	51 573	51 354	51 424	53 557	55 345
Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	281 651	276 888	262 740	268 401	288 937	295 330	213 119	212 279	242 235	245 827	245 985	245 303	245 368	249 914	253 670
то же в % от выработки	%	14,88%	15,23%	16,58%	19,22%	17,95%	17,79%	19,10%	19,52%	18,33%	18,19%	18,22%	18,29%	18,34%	18,62%	18,90%
на производство электрической энергии	тыс. кВт-ч	161 906	159 168	151 035	154 289	177 842	183 424	123 248	120 130	146 025	149 263	149 183	148 149	147 772	148 247	148 242
то же в % от выработки	%	8,55%	8,76%	9,53%	11,05%	11,05%	11,05%	11,05%	11,05%	11,05%	11,05%	11,05%	11,05%	11,05%	11,05%	11,05%
на отпуск тепловой энергии	тыс. кВт-ч	119 745	117 720	111 705	114 112	112 786	111 906	89 871	92 148	96 209	96 565	96 802	97 155	97 596	101 668	105 428
Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию																
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	431,3	423,5	343,6	298,6	436,0	360,1	216,9	202,4	232,4	236,3	235,1	231,7	229,1	211,4	194,4
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВт-ч	267,7	274,8	260,0	264,7	330,1	263,8	240,4	231,3	215,2	213,8	212,9	211,5	209,7	193,6	178,7

8.1.2. ТЭЦ-2

Табл. 8.2. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-2

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042	
Тепловая мощность																	
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	Гкал/ч	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	
теплофикационная мощность отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	859	859	859	859	817	817	817	817	817	817	817	817	817	817	817	
теплофикационная мощность конденсаторов турбоагрегатов	Гкал/ч	50	50	50	50	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов	Гкал/ч	226	226	226	226	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	
мощность пиковых водогрейных котлов	Гкал/ч	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2 в горячей воде	Гкал/ч	1202,2	1220,8	1054,4	1129,4	1145,8	1116,2	1210,1	1222,6	1186,2	1209,8	1247,1	1257,5	1305,0	1305,0	1305,0	
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2 в паре	Гкал/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	
Тепловая нагрузка на коллекторах Э/К в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,6	159,6	265,9	
Тепловая энергия																	
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (по всей системе), в т.ч.	тыс.Гкал	4 194,4	3 860,2	3 423,7	4 002,3	3 797,6	3 754,7	3 726,1	3 829,7	3 712,6	3 780,9	3 872,5	3 900,6	4 151,3	4 498,2	4 780,8	
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (от ТЭЦ), в т.ч.	тыс.Гкал	4 186,2	3 858,1	3 418,0	3 988,1	3 772,3	3 754,7	3 726,1	3 829,7	3 712,6	3 780,9	3 872,5	3 900,6	4 151,2	4 493,2	4 760,3	
Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год	тыс.Гкал	3 389,1	3 399,1	3 249,2	3 509,8	3 334,7	3 319,2	3 530,9	3 535,8	3 449,0	3 498,5	3 558,5	3 577,0	3 739,0	3 921,5	4 041,4	
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год	тыс.Гкал	797,0	459,0	168,8	478,4	437,6	435,5	195,2	293,9	263,6	282,3	314,0	323,6	412,2	571,7	718,9	
Величина отпуска тепловой энергии с электродетальных за год (в пиковом режиме)	тыс.Гкал	8,3	2,1	5,7	14,2	25,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	4,9	20,5	
Режимы работы пиковых мощностей																	
Температура включения в работу пиковой мощности станции	°С						-18	-14	-14	-15	-14	-13	-12	-10	-6	-4	
Температура включения в работу электродетальных	°С						Не используется	Не используется	Не используется	Не используется	Не используется	Не используется	Не используется	Не используется	-36	-30	-26
Число часов работы электродетальных	ч						0	0	0	0	0	0	0	3	104	227	
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию																	
Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло	кг/Гкал	174,0	174,0	174,3	173,6	172,2	173,6	173,5	173,5	173,3	173,2	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ	тыс. т.у.т.	729,8	671,7	596,6	694,9	654,1	651,9	646,7	664,3	643,4	655,0	671,6	676,3	719,7	779,8	828,8	
Электрическая мощность																	
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	465	465	465	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	
оборудование 130 ата	МВт	465	465	465	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	
Располагаемая электрическая мощность	МВт	465	465	465	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	МВт	5122	5212	5578	4986	4889	5124	5135	5130	5053	5066	5102	5097	5090	5087	5089	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Электрическая энергия																
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	2 381 867	2 423 665	2 593 590	2 343 495	2 297 891	2 408 102	2 413 349	2 411 285	2 374 824	2 381 090	2 397 730	2 395 656	2 392 117	2 391 094	2 391 600
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 479 277	1 434 067	1 356 260	1 647 481	1 612 328	1 570 750	1 702 862	1 720 449	1 669 204	1 702 404	1 754 816	1 769 503	1 836 311	1 836 325	1 836 356
выработка электроэнергии на обор 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	2 381 867	2 423 665	2 593 590	2 343 495	2 297 891	2 408 102	2 413 349	2 411 285	2 374 824	2 381 090	2 397 730	2 395 656	2 392 117	2 391 094	2 391 600
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 479 277	1 434 067	1 356 260	1 647 481	1 612 328	1 570 750	1 702 862	1 720 449	1 669 204	1 702 404	1 754 816	1 769 503	1 836 311	1 836 325	1 836 356
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. кВт-ч	1 987 894	2 047 444	2 222 712	1 963 155	1 928 661	2 032 550	2 039 088	2 031 217	2 003 900	2 005 834	2 016 109	2 012 561	1 994 878	1 974 301	1 959 452
с оборудования 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	1 987 894	2 047 444	2 222 712	1 963 155	1 928 661	2 032 550	2 039 088	2 031 217	2 003 900	2 005 834	2 016 109	2 012 561	1 994 878	1 974 301	1 959 452
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 234 597	1 211 459	1 162 318	1 380 101	1 353 256	1 325 786	1 438 783	1 449 271	1 408 491	1 434 108	1 475 521	1 486 538	1 531 370	1 516 234	1 504 537
Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	393 973	376 221	370 878	380 340	369 230	375 552	374 261	380 068	370 924	375 256	381 621	383 094	397 239	416 793	432 148
то же в % от выработки	%	16,54%	15,52%	14,30%	16,23%	16,07%	15,60%	15,51%	15,76%	15,62%	15,76%	15,92%	15,99%	16,61%	17,43%	18,07%
на производство электрической энергии	тыс. кВт-ч	158 452	155 697	153 486	157 402	152 804	160 133	160 481	160 344	157 920	158 336	159 443	159 305	159 070	159 002	159 035
то же в % от выработки	%	6,65%	6,42%	5,92%	6,72%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%
на отпуск тепловой энергии	тыс. кВт-ч	235 522	220 523	217 392	222 938	216 426	215 419	213 779	219 724	213 005	216 919	222 178	223 790	238 170	257 792	273 113
Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию																
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	503,3	516,0	501,8	483,0	476,8	515,4	494,6	489,4	487,2	482,7	478,1	474,5	458,3	453,5	450,1
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВт-ч	253,2	252,0	225,8	246,0	247,2	253,6	242,6	240,9	243,1	240,6	237,1	235,7	229,7	229,7	229,7

8.1.3. ТЭЦ-3

Табл. 8.3. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-3

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Тепловая мощность																
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	Гкал/ч	752	752	752	752	674	674	674	944	944	944	944	944	944	944	944
теплофикационная мощность турбоагрегатов	Гкал/ч	270	270	270	270	238	238	238	508	508	508	508	508	508	508	508
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов и конденсаторов	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мощность пиковых водогрейных котлов	Гкал/ч	440	440	440	440	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436
мощность паровых котлов	Гкал/ч	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	46	52
Располагаемая мощность котельных, работающих в пиковом режиме по отношению к источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, в т.ч.	Гкал/ч	137,6	137,6	137,6	137,6	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
Располагаемая мощность электродотельной "Зеленая"	Гкал/ч	137,6	137,6	137,6	137,6	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
Располагаемая мощность Котельной ТЭЦ-3	Гкал/ч	348,4	348,4	348,4	348,4	317,2	317,2	317,2	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-3 в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	746,1	761,3	805,5	795,6	846,7	861,2	890,6	905,7	914,0	926,9	939,3	956,2	964,6	1069,6	1278,3
на коллекторах Э/К "Зеленая"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9
Тепловая нагрузка Котельная ТЭЦ-3	Гкал/ч	0	104	94	109,8	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,7	264,6
Тепловая нагрузка на коллекторах ТЭЦ-3	Гкал/ч	746,1	657,3	711,9	685,8	644,1	658,6	653,4	703,1	711,4	724,3	736,7	753,6	762,0	866,9	914,8
Тепловая энергия																
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки в системе теплоснабжения ТЭЦ-3 (без учета котельной ТЭЦ-3)	тыс.Гкал	2038,1	2222,5	1934,0	2 408,5	2 418,4	2 258,9	2 096,0	2 344,2	2 366,3	2 392,8	2 418,7	2 453,2	2 475,1	2 743,1	3 161,8
Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год	тыс.Гкал	858,4	844,8	877,1	752,9	1 075,0	1 186,5	1 101,0	2 284,4	2 300,1	2 316,0	2 331,3	2 350,2	2 363,6	2 501,0	2 649,7
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год от ТЭЦ-3	тыс.Гкал	1179,7	1377,6	1056,9	1655,6	1343,6	1072,4	995,0	59,8	66,2	76,8	87,4	103,0	111,6	242,1	512,1
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год от Котельной ТЭЦ-3	тыс.Гкал	623,6	324,8	409,6	459,5	412,8	447,0	444,6	443,5	443,0	442,7	441,9	440,8	440,6	436,9	565,1
Величина отпуска тепловой энергии с электродотельных за год (в пиковом режиме)	тыс.Гкал						0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4
Режимы работы пиковых мощностей																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Температура включения в работу пиковых водогрейных котлов	°С						8,0	8,0	-16,0	-16,0	-15,0	-14,0	-13,0	-13,0	-8,0	-2,0
Температура включения в работу электродогрейных котлов	°С						Не используется	-33,0	Не используется	Не используется	Не используется	Не используется	Не используется	Не используется	Не используется	-30,0
Число часов работы электродогрейных котлов	ч						0,0	26,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	104,5
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию																
Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло, в т.ч.:	кг/Гкал	174,1	172,8	172,2	167,6	163,3	167,7	166,2	165,7	166,5	166,2	166,1	166,3	166,2	166,2	166,2
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ	тыс. т.у.т.	354,8	384,0	333,0	403,7	394,9	378,8	348,4	388,5	394,1	397,6	401,9	407,9	411,4	455,9	525,5
Электрическая мощность																
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	208	208	208	208	208	208	208	393	393	393	393	393	393	393	393
оборудование 130 ата	МВт	208	208	208	208	208	208	208	393	393	393	393	393	393	393	393
Располагаемая электрическая мощность	МВт	208	208	208	208	208	208	208	393	393	393	393	393	393	393	393
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	МВт	4147	4093	3824	2958	4485	3901	3852	3804	3800	3969	3865	3858	3859	3872	3871
Электрическая энергия																
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	862 655	851 335	795 305	615 193	932 909	811 479	801 244	1 494 961	1 493 420	1 559 632	1 519 026	1 516 185	1 516 645	1 521 636	1 521 220
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	544 241	546 870	586 801	504 403	696 635	605 959	598 316	1 116 338	1 115 187	1 164 630	1 134 308	1 132 187	1 132 530	1 136 258	1 135 947
выработка электроэнергии на обор 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	862 655	851 335	795 305	615 193	932 909	811 479	801 244	1 494 961	1 493 420	1 559 632	1 519 026	1 516 185	1 516 645	1 521 636	1 521 220
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	544 241	546 870	586 801	504 403	696 635	605 959	598 316	1 116 338	1 115 187	1 164 630	1 134 308	1 132 187	1 132 530	1 136 258	1 135 947
Отпуск электроэнергии с шин с оборудования 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	725 323	706 449	662 727	503 709	774 609	667 439	664 511	1 303 833	1 301 487	1 362 392	1 323 319	1 319 250	1 318 784	1 312 513	1 295 019
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	725 323	706 449	662 727	503 709	774 609	667 439	664 511	1 303 833	1 301 487	1 362 392	1 323 319	1 319 250	1 318 784	1 312 513	1 295 019
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	457 600	453 800	488 981	412 996	578 427	498 400	496 213	973 617	971 865	1 017 345	988 168	985 129	984 781	980 098	967 035
Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	137 332	144 886	132 578	111 484	158 300	144 040	136 733	191 128	191 932	197 239	195 707	196 935	197 860	209 123	226 200
то же в % от выработки	%	15,92%	17,02%	16,67%	18,12%	16,97%	17,75%	17,07%	12,78%	12,85%	12,65%	12,88%	12,99%	13,05%	13,74%	14,87%
на производство электрической энергии	тыс. кВт-ч	53 136	52 880	52 515	38 909	59 517	51 770	51 117	95 374	95 276	99 500	96 910	96 728	96 758	97 076	97 050
то же в % от выработки	%	6,16%	6,21%	6,60%	6,32%	6,38%	6,38%	6,38%	6,38%	6,38%	6,38%	6,38%	6,38%	6,38%	6,38%	6,38%
на отпуск тепловой энергии	тыс. кВт-ч	84 196	92 005	80 063	72 575	98 783	92 270	85 616	95 754	96 656	97 739	98 797	100 207	101 103	112 047	129 151
Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию																
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	170,2	167,6	141,2	99,9	183,5	144,3	144,3	291,3	284,9	299,5	292,1	290,0	290,3	288,9	285,0
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, в т.ч.:	г/кВт-ч	234,7	237,3	213,1	198,4	236,9	216,1	217,1	223,4	218,9	219,8	220,7	219,8	220,1	220,1	220,1

8.1.4. Котельные

Табл. 8.4. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой энергии по котельным

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Котельная ТЭЦ-3															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	378,8	384,8
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	Перевод нагрузки на ТЭЦ-3, работа котельной в пиковом режиме														
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	623,60	324,77	409,61	459,49	412,80	446,97	444,57	443,52	443,03	442,71	441,86	440,81	440,58	436,93	565,09
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	106,50	58,35	68,67	76,56	69,98	75,77	75,36	75,19	75,10	75,05	74,90	74,72	74,69	74,07	95,79
- уголь, тыс. т у.т.	106,50	58,35	68,67	76,56	69,98	75,77	75,36	75,19	75,10	75,05	74,90	74,72	74,69	74,07	95,79
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	188,43	106,79	124,94	137,97	125,08	135,4	134,7	134,4	134,2	134,1	133,9	133,6	133,5	132,4	171,2
- уголь, тыс. тонн	188,4	106,8	124,9	138,0	125,1	135,4	134,7	134,4	134,2	134,1	133,9	133,6	133,5	132,4	171,2
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	170,8	179,7	167,7	166,6	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5
Котельная ул. Гагарина, 48 ООО "КрасКом"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,7	2,7	2,7												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,69	0,69	0,69												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2,59	2,59	2,59												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,64	0,64	0,64												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	246,4	246,4	246,4												
Котельная ул. Ст.Разина, 39 ООО "КрасКом"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,69	0,69	0,69												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,44	0,44	0,44												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,31	1,31	1,31												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,3171	0,32	0,32												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	242,1	242,1	242,1												
Котельная ул. пер. Косой, 2 ООО "КрасКом"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,9	0,9	0,9												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,06	0,06	0,06												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,09	0,09	0,09												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	213,2	213,2	213,2												
Котельная ул. Диксона, 1 ООО "КрасКом"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,1	3,1	3,1												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	1,5	1,5	1,5												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	4,11	4,11	4,11												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	1,01	1,01	1,01												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	246,3	246,3	246,3												
Котельная ул. Гагарина, 94 ООО "КрасКом"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,68	0,68	0,68												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,12	0,12	0,12												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,07	0,07	0,07												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	223,03	223	223												
Котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО "КрасКом"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,74	0,74	0,74												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,29	0,29	0,29												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,153	1,15	1,15												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,2574	0,26	0,26												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	223,2	223,2	223,2												
Эл.Котельная пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30 ООО "КрасКом"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	5,52	5,52	5,52												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	2,7	2,7	2,7												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	11,19	11,19	11,19												
Котельная №1 ООО «КрасТЭК»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	91	91													
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	68,56	68,56													
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	175,39	175,39													
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	31,9	31,9													
- уголь, тыс. т у.т.	31,9	31,9													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
- уголь, тыс. тонн	54,3	54,3													
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	181,7	181,7													
Котельная №2 ООО «КрасТЭК»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	100,5	100,5													
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	67,8	67,8													
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	174	174													
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	29,5	29,5													
- уголь, тыс. т у.т.	29,5	29,5													
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
- уголь, тыс. тонн	50,1	50,1													
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	169,3	169,3													
Котельная №4 ООО «КрасТЭК»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1									
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	8,00	8,00	8,00	8,00	8,05	8,15									
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	25,754	23,192	29,061	33,269	28,799	29,16									
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	4,8	4,4	5,3	5,6	4,8	4,9									
- уголь, тыс. т у.т.	4,8	4,4	5,3	5,6	4,8	4,9									
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
- уголь, тыс. тонн	8,1	7,5	9,0	9,5	8,2	8,3									
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	184,9	189,3	181,7	167,5	167,5	167,5									
Котельная №5 ООО «КрасТЭК»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5									
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	74,9	74,9	77,8	78,2	79,4	79,6									
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	205,6623	197,759	187,25	206,751	216,908	217,39									
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	37,4	35,5	33,6	34,6	36,3	36,4									
- уголь, тыс. т у.т.	37,4	35,5	33,6	34,6	36,3	36,4									
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
- уголь, тыс. тонн	65,0	61,4	57,9	59,8	62,8	62,9									
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	181,7	179,5	179,2	167,5	167,5	167,5									
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	13	19
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	4,9	4,9	4,9	4,9	5,2	5,4	5,6	5,6	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,1	6,1
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	17,2436	16,125	14,953	18,675	19,383	19,95	20,73	20,73	22,09	22,09	22,09	22,09	22,09	22,55	22,55
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	3,4	3,2	2,9	3,7	3,8	3,9	4,1	4,1	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4
- уголь, тыс. т у.т.	3,4	3,2	2,9	3,7	3,8	3,9	4,1	4,1	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
- уголь, тыс. тонн	5,9	5,5	5,1	6,3	6,6	6,8	7,0	7,0	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	197,8	196,8	197,0	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99									
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9									
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2,063	2,2711	1,9333	2,179	2,415	2,6									
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,53	0,58	0,49	0,56	0,62	0,67									
- уголь, тыс. т у.т.	0,53	0,58	0,49	0,56	0,62	0,67									
- уголь, тыс. тонн	1,02	1,12	0,96	1,08	1,19	1,30									
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	255	255	255	255	255	255									
Котельная №10 ООО «КрасТЭК»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	18	18	18												
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	6,04	6,04	6,04												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	17,87	17,87	17,87												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	3,88	3,18	3,18												
- уголь, тыс. т у.т.	3,88	3,18	3,18												
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
- уголь, тыс. тонн	6,61	5,42	5,42												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	217,3	178,1	178,1												
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	7,4	13,4
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2,026	1,77	1,6727	1,762	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
- уголь, тыс. т у.т.	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
- уголь, тыс. тонн	0,9	0,7	0,6	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	258,8	235,4	217,6	238,6	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1									
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	22,1	22,1	22,1	36,2	36,2	39,9									
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	77,3	81,2	88,2	102,3	121,3	133,6									
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	12,4	11,1	9,7	15,9	21,6	23,8									
- уголь, тыс. т у.т.	12,4	11,1	9,7	15,9	21,6	23,8									
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
- уголь, тыс. тонн	19,8	17,8	15,5	25,4	34,6	38,1									
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	227,2	204,5	178,1	178,1	178,1	178,1									
Котельная ООО "РТК-Генерация"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0
Договорная нагрузка, Гкал/час	133,9	145,8	150,0	160,0	164,8	165,2	167,9	169,6	174,7	182,1	184,6	186,2	190,8	212,5	213,9
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	521,9	491,1	506,6	540,1	504,8	506,0	514,4	519,4	535,2	557,8	565,3	570,2	584,3	651,0	655,2
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	88,9	75,0	84,4	91,5	88,2	88,4	89,9	90,7	93,5	97,4	98,7	99,6	102,1	113,7	114,5
- уголь, тыс. т у.т.	88,8	74,9	84,3	91,4	88,1	88,3	89,8	90,6	93,4	97,3	98,6	99,5	102,0	113,6	114,3
- мазут, тыс. т у.т.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
- уголь, тыс. тонн	153,8	129,8	148,4	158,4	152,3	152,6	155,2	156,7	161,5	168,3	170,5	172,0	176,3	196,4	197,6
- мазут, тыс. тонн	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	170,3	152,8	166,6	169,4	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7
Котельная ООО "ФармЭнерго"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
Договорная нагрузка, Гкал/час	21,4	21,4	21,4	21,33	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	54,06	72,067	72,067	72,067	72,067	72,067	72,07	72,07	72,07	72,07	72,07	72,07	72,07	72,07	72,07
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	13,18	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27
- уголь, тыс. т у.т.	13,12	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19
- мазут, тыс. т у.т.	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
- уголь, тыс. тонн	23,246	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68
- мазут, тыс. тонн	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	243,7	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8
Котельная ОАО "КрЭВРЗ"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Договорная нагрузка, Гкал/час	67,3	67,3	67,3	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	151,03	151,01	151,01	138,7	111,028	111,0	111	111	111	111	111	111	111	111	111
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	27,86	27,85	27,85	25,58	20,48	20,48	20,48	20,48	20,48	20,48	20,48	20,48	20,48	20,48	20,48
- уголь, тыс. т у.т.	27,73	27,73	27,73	25,47	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36
- мазут, тыс. т у.т.	0,12	0,12	0,12	0,11	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:							0	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь, тыс. тонн	49,26	49,25	49,25	45,24	39,71	39,71	39,71	39,71	39,71	39,71	39,71	39,71	39,71	39,71	39,71
- мазут, тыс. тонн	0,09	0,09	0,09	0,08	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	184,4	184,4	184,4	184,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4
Котельная УК "СОСНЫ" («Санаторий «Енисей»)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09									
Договорная нагрузка, Гкал/час	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2									
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6									
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66									
- уголь, тыс. т у.т.	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66									
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
- уголь, тыс. тонн	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12									
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5									
Котельная п. Удачный ("Озеро Учум") АО «КрасЭКО»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	5,16*	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Договорная нагрузка, Гкал/час	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,83	4,17	2,8	2,8	4,022	4,022	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	12,22
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,39	0,88	1,048	1,05	1,18	1,18	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,32	2,32
- уголь, тыс. т у.т.	0,39	0,88	1,048	1,05	1,18	1,18	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,32	2,32
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
- уголь, тыс. тонн	0,57	1,29	1,29	1,28	1,6	1,6	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	210	210	210	367,91	293,45	293,5	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0
Котельная ООО "Орбита"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1	1	1	1	1	1									
Фактическая нагрузка, Гкал/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14									
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93									
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179									
- уголь, тыс. т у.т.	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179									

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	193	193	193	193	193	193									
Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/час							3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Фактическая нагрузка, Гкал/час							3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал							12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.							2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
- газ, тыс. т у.т.							2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал							165	165	165	165	165	165	165	165	165
Итого по котельным г. Красноярск															
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2078,4	1761,3	1511,6	1585,7	1501,7	1551,0	1185,3	1189,4	1206,0	1228,2	1234,9	1238,7	1141,6	1205,4	1337,7
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	367,3	304,4	260,0	275,5	266,9	275,4	210,2	210,9	213,9	217,8	218,9	219,6	201,6	212,7	235,2

*-строительство новой БМК рядом с действующей котельной п. Удачный ("Озеро Учум") АО «КрасЭКО»

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основным видом топлива для ТЭЦ и котельных на весь расчетный период схемы теплоснабжения является бурый уголь (за исключением электрокотельных). На ТЭЦ города Красноярска в качестве резервного топлива используется мазут. Резервное топливо на котельных г. Красноярска топливными режимами не предусмотрено.

Использование возобновляемых источников энергии в соответствии с рекомендованным вариантом развития СЦТ города не предусматривается.

8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основное топливо для ТЭЦ и котельных – бурый уголь Бородинского месторождения марки Б (Б2Р). Низшая теплота сгорания в диапазоне 3800 – 4130 ккал/кг. Доля использования основного топлива практически по всем системам теплоснабжения близка к 100%. Исключение составляют источники с комбинированной выработкой тепловой энергии и ряд котельных, где мазут используется в качестве растопочного топлива или в качестве основного топлива пиковых мощностей.

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Основное топливо для ТЭЦ и котельных – бурый уголь Бородинского месторождения марки Б (Б2Р).

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным используемым видом топлива на перспективу остается бурый уголь. Сводный баланс тепловой энергии по г. Красноярску представлен в таблице ниже.

Табл. 8.5. Сводный баланс тепловой энергии по г. Красноярску представлен в таблице ниже.

Показатель	Ед. изм	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
ТЭЦ-1																
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	4023,3	3621,8	3507,9	3671,3	3628,7	3600,3	2891,4	2964,7	3095,3	3106,8	3114,4	3125,8	3140,0	3271,0	3391,9
Отпуск тепловой энергии отработавшим паром	тыс.Гкал	3982,7	3563,5	3466,0	3374,8	3357,1	3384,3	2717,9	2719,4	2731,5	2731,2	2731,0	2730,7	2732,8	2742,6	2754,2
Отпуск электроэнергии	млн.кВт*ч	1 611,2	1 541,0	1 321,7	1 128,2	1 320,8	1 365,0	902,5	875,1	1 079,6	1 105,3	1 104,4	1 095,7	1 092,2	1 092,0	1 088,2
Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле	млн.кВт*ч	1 180,9	1 184,1	993,4	939,2	904,4	1 078,6	763,3	758,9	977,5	1 004,4	1 006,1	1 001,8	1 003,2	1 044,8	1 079,7
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	175,4	177,7	179,2	180,3	164,1	175,5	174,3	172,8	176,1	176,3	176,9	178,1	178,8	183,0	186,1
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	267,7	274,8	260,0	264,7	330,1	263,8	240,4	231,3	215,2	213,8	212,9	211,5	209,7	193,6	178,7
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс т.у.т/год	705,7	643,6	628,8	662,1	595,4	631,8	504,0	512,4	545,0	547,7	550,9	556,8	561,3	598,7	631,4
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс т.у.т/год	431,3	423,5	343,6	298,6	436,0	360,1	216,9	202,4	232,4	236,3	235,1	231,7	229,1	211,4	194,4
Суммарный расход условного топлива	тыс т.у.т/год	1137,0	1067,1	972,4	960,7	1031,3	991,9	720,9	714,8	777,3	784,0	786,0	788,5	790,4	810,0	825,8
ТЭЦ-2																
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	4186,2	3858,1	3418,0	3988,1	3772,3	3754,7	3726,1	3829,7	3712,6	3780,9	3872,5	3900,6	4151,2	4493,2	4760,3
Отпуск тепловой энергии отработавшим паром	тыс.Гкал	3389,1	3399,1	3249,2	3509,8	3334,7	3319,2	3530,9	3535,8	3449,0	3498,5	3558,5	3577,0	3739,0	3921,5	4041,4
Отпуск электроэнергии	млн.кВт*ч	1 987,9	2 047,4	2 222,7	1 963,2	1 928,7	2 032,6	2 039,1	2 031,2	2 003,9	2 005,8	2 016,1	2 012,6	1 994,9	1 974,3	1 959,5
Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле	млн.кВт*ч	1 234,6	1 211,5	1 162,3	1 380,1	1 353,3	1 325,8	1 438,8	1 449,3	1 408,5	1 434,1	1 475,5	1 486,5	1 531,4	1 516,2	1 504,5
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	174,0	174,0	174,3	173,6	172,2	173,6	173,5	173,5	173,3	173,2	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	253,2	252,0	225,8	246,0	247,2	253,6	242,6	240,9	243,1	240,6	237,1	235,7	229,7	229,7	229,7
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс т.у.т/год	728,4	671,3	595,6	692,4	649,7	651,9	646,7	664,3	643,4	655,0	671,6	676,3	719,7	779,0	825,3
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс т.у.т/год	503,3	516,0	501,8	483,0	476,8	515,4	494,6	489,4	487,2	482,7	478,1	474,5	458,3	453,5	450,1
Суммарный расход условного топлива	тыс т.у.т/год	1231,7	1187,3	1097,5	1175,4	1126,6	1167,3	1141,3	1153,7	1130,6	1137,6	1149,7	1150,8	1178,0	1232,4	1275,4
ТЭЦ-3																
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2038,1	2222,5	1934,0	2408,5	2418,4	2258,9	2096,0	2344,2	2366,3	2392,8	2418,7	2453,2	2475,1	2743,1	3161,8
Отпуск тепловой энергии отработавшим паром	тыс.Гкал	858,4	844,8	877,1	752,9	1075,0	1186,5	1101,0	2284,4	2300,1	2316,0	2331,3	2350,2	2363,6	2501,0	2649,7
Отпуск электроэнергии	млн.кВт*ч	725,3	706,4	662,7	503,7	774,6	667,4	664,5	1 303,8	1 301,5	1 362,4	1 323,3	1 319,2	1 318,8	1 312,5	1 295,0
Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле	млн.кВт*ч	457,6	453,8	489,0	413,0	578,4	498,4	496,2	973,6	971,9	1 017,3	988,2	985,1	984,8	980,1	967,0
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	174,1	172,8	172,2	167,6	163,3	167,7	166,2	165,7	166,5	166,2	166,1	166,3	166,2	166,2	166,2
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	234,7	237,3	213,1	198,4	236,9	216,1	217,1	223,4	218,9	219,8	220,7	219,8	220,1	220,1	220,1
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс т.у.т/год	354,8	384,0	333,0	403,7	394,9	378,8	348,4	388,5	394,1	397,6	401,9	407,9	411,4	455,9	525,5
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс т.у.т/год	170,2	167,6	141,2	99,9	183,5	144,3	144,3	291,3	284,9	299,5	292,1	290,0	290,3	288,9	285,0
Суммарный расход условного топлива	тыс т.у.т/год	525,1	551,7	474,3	503,6	578,4	523,1	492,7	679,8	679,0	697,1	693,9	697,9	701,6	744,8	810,6
Итого по ТЭЦ города Красноярска																
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	10247,5	9702,4	8859,9	10067,9	9819,3	9613,9	8713,5	9138,6	9174,3	9280,4	9405,6	9479,6	9766,3	10507,3	11314,0
Отпуск тепловой энергии отработавшим паром	тыс.Гкал	8230,2	7807,5	7592,3	7637,5	7766,8	7890,0	7349,8	8539,6	8480,6	8545,7	8620,8	8657,9	8835,3	9165,1	9445,4
Отпуск электроэнергии	млн.кВт*ч	4 324,4	4 294,9	4 207,1	3 595,1	4 024,1	4 065,0	3 606,1	4 210,2	4 384,9	4 473,5	4 443,8	4 427,5	4 405,9	4 378,8	4 342,7
Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле	млн.кВт*ч	2 873,1	2 849,3	2 644,7	2 732,3	2 836,1	2 902,8	2 698,3	3 181,8	3 357,8	3 455,9	3 469,8	3 473,5	3 519,3	3 541,1	3 551,3
Средневзвешенный УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	174,6	175,1	175,8	174,6	167,0	172,9	172,0	171,3	172,5	172,4	172,7	173,1	173,3	174,5	175,2
Средневзвешенный УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	255,5	257,8	234,5	245,2	272,4	250,9	237,3	233,5	229,1	227,7	226,2	225,0	221,9	217,8	214,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Показатель	Ед. изм	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042	
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс т.у.т/год	1788,9	1699,0	1557,5	1758,1	1640,0	1662,5	1499,0	1565,2	1582,4	1600,2	1624,4	1641,1	1692,4	1833,6	1982,2	
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс т.у.т/год	1104,9	1107,1	986,7	881,5	1096,3	1019,8	855,9	983,1	1004,5	1018,5	1005,3	996,1	977,7	953,7	929,6	
Суммарный расход условного топлива	тыс т.у.т/год	2893,8	2806,0	2544,1	2639,7	2736,3	2682,3	2354,8	2548,3	2586,9	2618,7	2629,7	2637,2	2670,0	2787,3	2911,8	
Коэффициент использования тепла топлива	%	68,9%	68,2%	70,0%	71,2%	69,3%	69,8%	71,7%	71,5%	71,5%	71,6%	71,8%	72,0%	72,5%	73,1%	73,8%	
Э/К зоны теплоснабжения ТЭЦ-2																	
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	8,26	2,08	5,72	14,16	25,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	4,93	20,55
Э/К зоны теплоснабжения ТЭЦ-3																	
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,41
Котельная ТЭЦ-3 (в пиковом режиме)																	
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	623,60	324,77	409,61	459,49	412,80	446,97	444,57	443,52	443,03	442,71	441,86	440,81	440,58	436,93	565,09	
Котельная ООО "РТК-Генерация"																	
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	521,94	491,05	506,57	540,09	504,75	506,00	514,38	519,44	535,22	557,78	565,27	570,17	584,31	651,01	655,18	
Котельные ООО "КрасТЭК"																	
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	697,34	689,62	340,92	364,92	390,65	404,56	22,57	22,57	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	24,39	24,39	
Итого по городу Красноярску в контуре Енисейская ТГК (ТГК-13) и ООО "КрасТЭК"																	
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	18 160,0	17 054,2	15 564,6	17 526,4	17 199,9	16 830,7	14 682,8	15 433,0	15 638,1	15 804,4	15 969,8	16 093,5	16 430,3	17 638,6	19 136,4	
Прочие котельные																	
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	235,50	255,83	254,49	221,15	194,65	194,65	207,21	207,21	207,21	207,21	207,21	207,21	96,18	96,51	96,51	
Итого по городу Красноярску																	
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	18 395,51	17 310,03	15 819,10	17 747,56	17 394,56	17 025,37	14 890,04	15 640,24	15 845,28	16 011,63	16 176,98	16 300,69	16 526,51	17 735,10	19 232,89	

9. РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

В соответствии с п. 15.1 Требований к схемам теплоснабжения данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

В рамках ценовой зоны теплоснабжения для повышения качества, надёжности и безопасности теплоснабжения, а также снижения негативного воздействия на окружающую среду города Красноярска, предприятия группы ООО «Сибирская генерирующая компания» планируют реализовать следующий комплекс мероприятий по модернизации системы теплоснабжения города, в который в том числе входят мероприятия на основных источниках теплоснабжения города и тепловых сетях.

На Красноярской ТЭЦ-2:

- установка дополнительных подогревателей сетевой воды ПСВ №№ 9, 10.

Реализация данного мероприятия обеспечит возможность замещения котельных города Красноярска с переводом потребителей от котельных на ТЭЦ.

Замещение котельных приведет к значительному улучшению экологической ситуации в городе Красноярске. Замещаемые котельные, расположенные в основном в Центральном районе города Красноярска, имеют морально устаревшее, низкоэффективное и изношенное газоочистное оборудование, а также оснащены дымовыми трубами малой высотности, в результате чего при работе котельных выбросы вредных веществ и золы не преодолевают «инверсионную крышку» и не рассеиваются должным образом, а накапливаются в приземном слое и на уровне жилой застройки.

На Красноярской ТЭЦ-2 установлено современное газоочистное оборудование - электрофильтры на всех 6-ти котлоагрегатах. КПД данного оборудования составляет 98 - 98,9%, кроме этого на станции установлены 2 дымовые трубы, высотой 180 м каждая, что позволяет рассеивать выбросы от продуктов горения, после их очистки в электрофильтрах, на высоте, существенно превышающей уровень жилой застройки Красноярска. В

результате замещения котельных, в Красноярске к 2025 году снижение объема выбросов в атмосферу составит 7 375 тон в год относительно текущего уровня.

По объектам теплосетевого хозяйства:

- обеспечение теплоснабжения в Советском районе г. Красноярска (микрорайоны Солнечный, Нанжунь-Солнечный) от Красноярской ТЭЦ-3;
- обеспечение теплоснабжения в Октябрьском районе г. Красноярска (Бугач, Овинный-Таймыр, Мясокомбинат) от Красноярских ТЭЦ в связи с закрытием котельных ООО «КрасТЭК» (котельные №№ 4, 5, 12);
- мероприятия, направленные на снижение уровня износа существующих тепловых сетей.

Проведение реконструкции тепловых сетей позволит переложить наиболее значимые участки магистральных и внутриквартальных тепловых сетей, где наблюдалось большое количество эксплуатационных повреждений (в межотопительный и отопительный периоды), а также в период проведения гидравлических испытаний.

Общий объем инвестиционных вложений, направленных на реализацию проектов по развитию систем теплоснабжения города Красноярска за период 2020-2029 гг., составляет 15 009,20 млн руб. без НДС в ценах соответствующих лет.

Величина фактически осуществленных инвестиций представлена в Главе 13 Обосновывающих материалов. За 2021 год:

- По ЕТО АО «Енисейская ТГК-13» величина фактически осуществленных инвестиций составила 2128,4 млн руб. без НДС
- По ЕТО ООО «ФармЭнерго» величина фактически осуществленных инвестиций составила 6 млн руб. без НДС

10. РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;
- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
- главы местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

10.2. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

Реестр единых теплоснабжающих организаций с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, приведен в таблице 10.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2042 года. Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.015.000).

Границы зон деятельности по состоянию на 2023 год приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2042 года. Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.015.001) и в слое электронной модели «zone_ЕТО».

Табл. 10.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Красноярск

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения (по состоянию на 01.01.2023)	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Красноярская ТЭЦ-1 - Фестивальная ул., 2	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «Красноярская ТЭЦ-1» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» ООО «РТК-Генерация» (зона теплоснабжения на территории города Красноярск) ФИЦ «КНЦ СО РАН»	ИСТОЧНИК: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «Красноярская ТЭЦ-1» ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» ООО «РТК-Генерация» ФИЦ «КНЦ СО РАН»	1	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности; имеющей наибольший размер собственного капитала (п. 9 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 01.04.2015 № 2/4.4-11213/15-0-0
	Красноярская ТЭЦ-2 - Лесопильщиков ул., 156					
	Красноярская ТЭЦ-3 - Пограничников ул., 5					
	Котельная ООО «РТК-Генерация» - Железнодорожная ул., 2 (Емельяновский р-н) (зона теплоснабжения на территории города Красноярск)					
	Котельная «Западная»					
	Котельная «Зеленая»					
	Котельная «Левобережная»					
	Котельная АО «Красноярский электровагоноремонтный завод» - Профсоюзов ул., 39					
Котельная Красноярской ТЭЦ-3 - Пограничников ул., 11	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК				
24	Красноярская ТЭЦ-2 - Лесопильщиков ул., 156	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	2	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 03.04.2015 № 764
25	Котельная № 4 - Калинина ул., 53Д	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
	Котельная № 5 - Тотмина ул., 24Г	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
2	Котельная № 6 - Лесная ул., 239с5	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
3	Котельная № 7 - Лесная ул., 79с1	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
4	Котельная № 11 - Елены Стасовой ул., 69А	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
5	Котельная № 12 - Норильская ул., 31с3	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
20	Котельная АО «Красноярская региональная энергетическая компания» - Лесная ул., 59	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	3	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 23.12.2022 № 2/20-119045/22-0-0
7	Котельная № 14 - Калинина ул., 77с9	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	4	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
21	Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	ООО «Орбита»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	5	ООО «Орбита»	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения (по состоянию на 01.01.2023)	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
19	Котельная ОАО Санаторий «Енисей» - Лесная ул., 151 (ООО УК «Сосны» - эксп. орг.)	ООО УК «Сосны»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	6	ООО УК «Сосны»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
22	Котельная ПАО «КрасФарма» - 60 лет Октября ул., 2с50 (ООО «ФармЭнерго» - эксп. орг.)	ООО «ФармЭнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	ООО «ФармЭнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 14.04.2015 № 34/15
26	Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» - Лесная ул., 425	КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	8	КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
8	Котельная № 561 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО - Малиновского ул. (в/г № 1)	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	9	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, устанавливают следующие критерии присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Рабочая мощность источника тепловой энергии – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, приведен в таблице 10.2.

Табл. 10.2. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Красноярск

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения (по состоянию на 01.01.2023)	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО					
1	Красноярская ТЭЦ-1 - Фестивальная ул., 2	1477,00	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «Красноярская ТЭЦ-1» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» ООО «РТК-Генерация» ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» ФИЦ «КНЦ СО РАН»	9 171 684 - АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» 393 115 - ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» 1 543 627 - ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	ИСТОЧНИК: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «Красноярская ТЭЦ-1» ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» ООО «РТК-Генерация» ФИЦ «КНЦ СО РАН»	ИСТОЧНИК: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «Красноярская ТЭЦ-1» ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» ООО «РТК-Генерация» ФИЦ «КНЦ СО РАН»	219161,47	ЗАЯВКА ПОДАНА: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «Красноярский электровагоноремонтный завод» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	1	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности; имеющей наибольший размер собственного капитала (п. 9 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 01.04.2015 № 2/4.4-11213/15-0-0					
	Красноярская ТЭЦ-2 - Лесопильщиков ул., 156	1405,00														
	Красноярская ТЭЦ-3 - Пограничников ул., 5	674,00														
	Котельная ООО «РТК-Генерация» - Железнодорожная ул., 2 (Емельяновский р-н) (зона теплоснабжения на территории города Красноярск)	356,00														
	Котельная «Западная»	ПИКОВЫЙ РЕЖИМ										АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	9 171 684	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-
	Котельная «Зеленая»	РЕЗЕРВ										АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	9 171 684	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-
	Котельная «Левобережная»	ПИКОВЫЙ РЕЖИМ										АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	9 171 684	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-
Котельная АО «Красноярский электровагоноремонтный завод» - Профсоюз ул., 39	120,00	АО «Красноярский электровагоноремонтный завод» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	1 750 196 393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ АРЕНДА	577,58										
Котельная Красноярской ТЭЦ-3 - Пограничников ул., 11	ПИКОВЫЙ РЕЖИМ	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	9 171 684	ИСТОЧНИК	АРЕНДА	-										
24	Красноярская ТЭЦ-2 - Лесопильщиков ул., 156	1405,00	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	393 115	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	2059,22	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	2	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 03.04.2015 № 764					
25	Котельная № 4 - Калинина ул., 53Д	14,10	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	94,10	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ								
	Котельная № 5 - Тотмина ул., 24Г	87,00	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1093,34	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ								
2	Котельная № 6 - Лесная ул., 239с5	10,00	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	231,04	ЗАЯВКА ПОДАНА								
3	Котельная № 7 - Лесная ул., 79с1	0,70	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	8,37	ЗАЯВКА ПОДАНА								
4	Котельная № 11 - Елены	3,40	ООО «Красноярская	393 115	ИСТОЧНИК /	АРЕНДА / АРЕНДА	2,45	ЗАЯВКА								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения (по состоянию на 01.01.2023)	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Стасовой ул., 69А		теплоэнергетическая компания»		ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			ПОДАНА			
5	Котельная № 12 - Норильская ул., 31с3	41,10	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	162,12	ЗАЯВКА ПОДАНА			
20	Котельная АО «Красноярская региональная энергетическая компания» - Лесная ул., 59	3,50	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	6 607 410	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	18,69	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	3	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
7	Котельная № 14 - Калинина ул., 77с9	0,61	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	4,69	ЗАЯВКА ПОДАНА	4	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 23.12.2022 № 2/20-119045/22-0-0
21	Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	1,00	ООО «Орбита»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	2,22	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	5	ООО «Орбита»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
19	Котельная ОАО Санаторий «Енисей» - Лесная ул., 151 (ООО УК «Сосны» - эксп. орг.)	5,30	ООО УК «Сосны»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	21,31	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	6	ООО УК «Сосны»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
22	Котельная ПАО «КрасФарма» - 60 лет Октября ул., 2с50 (ООО «ФармЭнерго» - эксп. орг.)	92,00	ООО «ФармЭнерго»	20 619	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	431,17	ЗАЯВКА ПОДАНА	7	ООО «ФармЭнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 14.04.2015 № 34/15
26	Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» - Лесная ул., 425	1,00	КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	68,04	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	8	КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
8	Котельная № 561 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО - Малиновского ул. (в/г № 1)	1,50	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	36,86	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	9	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2042 года. Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.015.000).

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, приведен в таблице 10.3.

Табл. 10.3. Реестр систем теплоснабжения на территории города Красноярск

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения (по состоянию на 01.01.2023)	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	
1	Красноярская ТЭЦ-1 - Фестивальная ул., 2	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «Красноярская ТЭЦ-1» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» ООО «РТК-Генерация» (зона теплоснабжения на территории города Красноярск) ФИЦ «КНЦ СО РАН»	ИСТОЧНИК: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «Красноярская ТЭЦ-1» ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» ООО «РТК-Генерация» ФИЦ «КНЦ СО РАН»	
	Красноярская ТЭЦ-2 - Лесопильщиков ул., 156			
	Красноярская ТЭЦ-3 - Пограничников ул., 5			
	Котельная ООО «РТК-Генерация» - Железнодорожная ул., 2 (Емельяновский р-н) (зона теплоснабжения на территории города Красноярск)			
	Котельная «Западная»		АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК
	Котельная «Зеленая»		АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК
	Котельная «Левобережная»		АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК
	Котельная АО «Красноярский электровагоноремонтный завод» - Профсоюзов ул., 39		АО «Красноярский электровагоноремонтный завод» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная Красноярской ТЭЦ-3 - Пограничников ул., 11	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК		
24	Красноярская ТЭЦ-2 - Лесопильщиков ул., 156	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	
25	Котельная № 4 - Калинина ул., 53Д	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения (по состоянию на 01.01.2023)	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
	Котельная № 5 - Тотмина ул., 24Г	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	Котельная № 6 - Лесная ул., 239с5	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Котельная № 7 - Лесная ул., 79с1	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
4	Котельная № 11 - Елены Стасовой ул., 69А	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
5	Котельная № 12 - Норильская ул., 31с3	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
20	Котельная АО «Красноярская региональная энергетическая компания» - Лесная ул., 59	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
7	Котельная № 14 - Калинина ул., 77с9	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
21	Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	ООО «Орбита»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
19	Котельная ОАО Санаторий «Енисей» - Лесная ул., 151 (ООО УК «Сосны» - эксп. орг.)	ООО УК «Сосны»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
22	Котельная ПАО «КрасФарма» - 60 лет Октября ул., 2с50 (ООО «ФармЭнерго» - эксп. орг.)	ООО «ФармЭнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
26	Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» - Лесная ул., 425	КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
8	Котельная № 561 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО - Малиновского ул. (в/г № 1)	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

11. РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия по снижению количества котельных и переводу нагрузок на ТЭЦ и другие котельные в соответствии с таблицей 11.1.

Табл. 11.1. Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные с переключением зон действия на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и другие котельные

№ п/п	Котельная			ТЭЦ/котельная, на которую замещается котельная	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей
	Название	Расчетная нагрузка в год переключения, Гкал/ч	УТМ, Гкал/ч			
1	ООО "КрасТЭК" №4	8,2	19,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей
2	ООО "КрасТЭК" №5	79,7	88,5	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей
4	ООО "КрасТЭК" №12	44,2	41,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей
5	ООО "КрасТЭК" №7	0,71	0,99	Новая БМК рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей, модернизация котельной
6	Котельная ООО УК «Сосны» («Санаторий Енисей»)	2,2	6,1	Новая БМК рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»	2024	
7	Котельная №14 Калинина, 77 стр.9	0,06	0,4	Котельная №5 ООО «КрасТЭК»	2023	Строительство тепловой сети и теплового пункта
8	Котельная ООО «Орбита»	0,14	1,0	-	2024	Перевод потребителя на электроотопление
Итого		135	157			

12. РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В настоящее время в городе определен перечень бесхозяйных сетей.

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

Перечень бесхозяйных сетей, находящихся на обслуживании у теплоснабжающих организаций г. Красноярска на конец 2022 года представлен в таблицах 12.1 – 12.4.

Табл. 12.1. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения филиала «Красноярская теплосеть» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

ИТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладок и	Год ввода/ после днего КР	Основание
ТЭЦ-1	ТК Р020210 - ул. Крылова, 3а	76	67,6	минвата	подземно	2018	Распоряжение №132-гх от 26.09.2019
ТЭЦ-1	ТК Р030402 - ТК Р030402Б	57	20,0	минвата	подземно	1990	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-1	ТК Р030402Б - 52 квартал, 3	57	64,0	минвата	подземно	1990	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-1	ТК Р030402Б - 52 квартал, 3 (хоз.корп)	57	4,0	минвата	подземно	1990	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-1	ТП - пер.Тихий, 12	76	56,0	минвата	подземно	1962	Распоряжение №15-гх от 28.01.2021
ТЭЦ-1	ТП - т.вр.014901	76	64,0	минвата	подземно	1962	Распоряжение №15-гх от 28.01.2021
ТЭЦ-1	т.вр - пер.Тихий, 10	57	24,0	минвата	подземно	1962	Распоряжение №15-гх от 28.01.2021
ТЭЦ-1	т.вр - пер.Тихий, 14	57	60,0	минвата	подземно	1962	Распоряжение №15-гх от 28.01.2021
ТЭЦ-1	пр.Красн. рабочий, 90-а	108	312,0	минвата	подвал	1990	Распоряжение №53-гх от 07.04.2021
ТЭЦ-1	пр.Красн. рабочий, 90-а	76	152,0	минвата	подвал	1990	Распоряжение №53-гх от 07.04.2021
ТЭЦ-1	ТК 0155 - ТК 015501 пр.Красн. рабочий	219	20,0	минвата	подземно	1990	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-1	ТК 015501 - ТК 015503 пр.Красн. рабочий	219	200,0	минвата	подземно	1990	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-1	ТК 015503 - пр.Красн. рабочий, 102а	219	106,0	минвата	подземно	1990	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-1	пр.Красн. рабочий, 102а	219	28,0	минвата	подвал	1990	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-1	пр.Красн. рабочий, 102а - ТК-1 (ЦТП)	219	100,0	минвата	подземно	1990	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-1	ТК П0505 - пер. Якорный, 11	159	52,0	минвата	подземно	1998	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-1	ТК 02420404 - ул. Вавилова, 47д	108	24,0	минвата	подземно	2018	Распоряжение №97-гх от 15.07.2019г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

ИТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладок	Год ввода/последнего КР	Основание
ТЭЦ-1	ТК 024312 - ул. Вавилова, 37Д	89	32,0	минвата	подземно	2016	Распоряжение №97-гх от 15.07.2019г
ТЭЦ-1	ТК024602А - пер. Якорный, 10	108	36,0	минвата	подземно	2018	Распоряжение №97-гх от 15.07.2019г
ТЭЦ-1	ТК Р0501 - ТК Р050101А ул. Энергетиков	133	80,0		надземно	1990	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р050101А - ТК Р050101 ул. Энергетиков	108	190,0		надземно	1990	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р050101 - ТК Р050103 ул. Энергетиков	108	280,0		надземно	1990	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р0501 - ТК Р050102, ул. Энергетиков	76	50,0	минвата	подземно	2016	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р050102 - ул. Энергетиков, 73а	76	67,0	минвата	подземно	2016	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р0523А - ул. Амурская, 24	133	85,4		подземно	2009	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-1	ул. Амурская, 24	76	86,0		подвал	2009	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-1	ул. Амурская, 24 - ТК Р052302А	76	34,0		подземно	2009	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-1	ТК Р052302А - ул. Амурская, 20	76	44,0		подземно	2009	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-1	ТК Р080301 - ул. Машиностроителей, 11А	57	42,0	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080301 - ул. Машиностроителей, 11А	57	21,0	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080301 - ул. Машиностроителей, 11А	45	21,0	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080303 - ТК Р080305 ул. Даурская	108	50,2	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080303 - ТК Р080305 ул. Даурская	108	25,1	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080303 - ТК Р080305 ул. Даурская	89	25,1	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080305 - ул. Даурская, 10 (стр.1)	76	100,8	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080305 - ул. Даурская, 10 (стр.1)	76	50,4	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080305 - ул. Даурская, 10 (стр.1)	57	50,4	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080305 - ТК Р080307 ул. Даурская	89	66,8	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080305 - ТК Р080307 ул. Даурская	89	33,4	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080305 - ТК Р080307 ул. Даурская	76	33,4	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080307 - ул. Даурская, 10 (стр.2)	76	118,2	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080307 - ул. Даурская, 10 (стр.2)	57	59,1	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080307 - ул. Даурская, 10 (стр.2)	57	59,1	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080307 - ул. Даурская, 6	76	32,0	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080307 - ул. Даурская, 6	57	16,0	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р080307 - ул. Даурская, 6	57	16,0	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р0620 - ул. Шевченко, 48	89	17,0	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №76-гх от 05.06.2020
ТЭЦ-2	ТК 040507 - ул. Урицкого, 41	89	62,0	минвата	подземно	1972	Распоряжение №160-гх от 01.12.2020г
ТЭЦ-2	ТК Р3905 - ТК Р390501	76	70,0	минвата	подземно	1990	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	ТК Р390501 - ул. 9 Января, 28	76	66,0	минвата	подземно	1990	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	ТК 041802А - ул. К.Маркса, 8а	108	28,8	-	подземно	2012	Распоряжение №97-гх от 15.07.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р4202 - ТК Р420201	133	31,0	минвата	подземно	2007	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-2	ТК Р420201 - ул. Д.Пролетариата, 12а	89	67,0	минвата	подземно	2007	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-2	ул. Красной Армии, 20	89	70,0		подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	ул. Красной Армии, 20	76	80,0		подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

ИТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладок	Год ввода/последнего КР	Основание
ТЭЦ-2	ул. Ленина, 133	89	40,0	-	подвал	1990	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	ул. Ленина, 133	76	40,0	-	подвал	1990	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р441505 - ул.Республики, 42а	89	26,0	минвата	подземно	2007	Распоряжение №94-гх от 01.07.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-2	ТК Р441505 - ул.Горького, 36а	89	134,0	минвата	подземно	2007	Распоряжение №94-гх от 01.07.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-2	ТК Р4524 - ул. Ломоносова, 29а	108	18,0	минвата	подземно	2005	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ЭВРЗ	ТК-37(ТК-17) - ТК-45 ул.Маерчака	159	190,0	ППУ	подземно	1981	Договор технического обслуживания №КРТС-22/2072 от 12.07.2022 с ДГХ
ТЭЦ-2	ул. Железнодорожников, 12	108	18,0	минвата	подвал	1976	Распоряжение №15-гх от 28.01.2021
ТЭЦ-2	ТК0646А - УТ-4 ул. Киренского	273	564,0	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	ТК 0902 - ТК 090201 ул. Киренского	133	175,8	минвата	подземно	2018	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-2	ТК 090201 - ТК 090201А(ТК1) ул. Киренского	133	120,0	минвата	подземно	2018	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-2	ТК 090201А(ТК1) - ТК 09020102(ТК2)	108	187,0	минвата	подземно	2018	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-2	ТК 09020102(ТК2) - ул.Ленинградская, 5б	108	20,0	минвата	подземно	2018	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-2	ТК 090310 - ТК 09031001 ул. Киренского	159	126,0	минвата	подземно	2014	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	ТК 09031001 - т.№1 ул. Киренского	159	32,0	минвата	подземно	2014	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	ул. Киренского, 32к	159	219,0	минвата	подвал	2014	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	ул. Киренского, 32к - ТК 09031003	159	126,0	минвата	подземно	2015	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	ТК 09031005 - ТК 09031007 ул. 2-я Огородная	159	406,0	минвата	подземно	2015	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	ТК 09031007 - ТК 09031007А ул. 2-я Огородная	89	57,0	минвата	подземно	2015	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	ТК 09031007А - ул. 2-я Огородная, 25	89	33,0	минвата	подземно	2015	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	ТК 09031007 - ТК 09031009 ул. 2-я Огородная	133	80,0	минвата	подземно	2015	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	ул. 2-я Огородная, 24	133	2,0	минвата	подвал	2016	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	ул. 2-я Огородная, 24	108	82,0	минвата	подвал	2016	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	ул. 2-я Огородная, 24 - ТК 09031011	108	19,0	минвата	подземно	2016	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	ТК 09031011 - ул. 2-я Огородная, 22а	89	78,0	минвата	подземно	2017	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	ТК 09031011 - ТК 09031013	89	104,0	минвата	подземно	2017	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	ТК 09031013 - ул. 2-я Огородная, 26	89	70,0	минвата	подземно	2018	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	ТК 090502 - ТК 09050201 ул. С.Ковалевской	133	63,4	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	ТК П2703 - КРП ул. Бабушкина, 41	159	95,0	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	КРП - ул. Бабушкина, 41	133	47,0	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	КРП - ТК П270303	108	58,0	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	ТК П270303 - ул. Бабушкина, 41д	108	84,0	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р5101 - ТК Р510101	76	208,0	минвата	подземно	2008	Распоряжение №47-гх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	ТК Р5101 - ТК Р510101	76	104,0	минвата	подземно	2008	Распоряжение №47-гх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	ТК Р5101 - ТК Р510101	45	104,0	минвата	подземно	2008	Распоряжение №47-гх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	ТК Р510101 - ул. Чкалова, 39а	76	12,0	минвата	подземно	2008	Распоряжение №47-гх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	ТК Р510101 - ул. Чкалова, 39а	76	6,0	минвата	подземно	2008	Распоряжение №47-гх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	ТК Р510101 - ул. Чкалова, 39а	45	6,0	минвата	подземно	2008	Распоряжение №47-гх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	т.вр. - ул. Сопочная, 40	108	366,0	минвата	подземно	1990	Распоряжение №114-гх от 27.07.2022
ТЭЦ-2	ТК29 - ТК29А, ул.Толстого	219	206,0	ППУ	подземно	2005	Распоряжение №72-гх от 13.05.2021

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

ИТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладок	Год ввода/последнего КР	Основание
ТЭЦ-2	ТК29А - ТК Р960612(ТК30) ул.Толстого	219	156,0	ППУ	подземно	2005	Распоряжение №72-гх от 13.05.2021
ТЭЦ-2	ТК Р960612(ТК30) - ТК Р960610	159	68,0	ППУ	подземно	2005	Распоряжение №72-гх от 13.05.2021
ТЭЦ-2	ТК Р960610 - ул.Толстого, 17	159	80,0	ППУ	подземно	2005	Распоряжение №72-гх от 13.05.2021
ТЭЦ-2	ТК Р960612 - ТК Р960614 ул.Толстого	219	232,0	ППУ	подземно	2005	Распоряжение №72-гх от 13.05.2021
ТЭЦ-2	ТК Р960614(ТК31) - ул.Толстого, 17а	108	40,0	ППУ	подземно	2005	Распоряжение №72-гх от 13.05.2021
ТЭЦ-2	ТК Р960614(ТК31) - ул.Толстого, 21	159	94,0	ППУ	подземно	2005	Распоряжение №72-гх от 13.05.2021
ТЭЦ-2	ТК 102805 - ТК 102807	159	142,0	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	ТК 102807 - ул. Новосибирская, 1	89	10,4	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	ТК 102807 - ТК 102809 (до подъема)	133	107,4	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	ТК 102807 - ТК 102809 (от подъема)	133	55,4	ППУ	надземно	2015	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	ТК 102809 - ТК 10280901	133	32,8	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	ТК 10280901 - ТК 10280903	108	49,4	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	ТК 10280903 - ул. Куйбышева, 79	89	10,8	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	ТК 21 - Академгородок, 10а	108	26,0	минвата	подземно	2004	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	ТК 4/1 - ТК 3/1 Академгородок	89	108,8	минвата	подземно	2003	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	ТК 3/1 - Академгородок, 12а корп.5	108	8,0	минвата	подземно	2003	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	ТК 3/1 - Академгородок, 12а корп.4	89	77,0	минвата	подземно	2003	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	ТК 27 - 1/1 Академгородок	133	50,0	минвата	подземно	2000	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	ТК 1/1 - ТК 2/1 Академгородок	108	136,0	минвата	подземно	2000	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	ТК 2/1 - Академгородок, 12а корп 2	76	4,0	минвата	подземно	2000	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	ТК 2/1 - Академгородок, 12а корп 3	89	114,0	минвата	подземно	2000	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-3	ул. Комарова, 5	76	32,0	минвата	подземно	1972	Распоряжение №64-гх от 18.05.2020г
ТЭЦ-3	ТК К38 - ТК 38 пр.Металлургов	426	40,0	-	подземно	1990	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
ТЭЦ-3	ТК Р7819 - ТК Р781902	133	62,6		подземно	2010	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	ТК Р7819 - ТК Р781902	89	62,6		подземно	2010	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20	76	13,0		подземно	2010	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20	57	13,0		подземно	2010	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20	32	13,0		подземно	2010	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20	25	13,0		подземно	2010	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	ТК Р7820 - ул. 9 Мая, 24	76	12,0		подземно	2009	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	ТК Р7820 - ул. 9 Мая, 24	57	12,0		подземно	2009	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	ТК Р7820 - ул. 9 Мая, 24	32	12,0		подземно	2009	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	ТК Р7820 - ул. 9 Мая, 24	25	12,0		подземно	2009	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	ТК Р7823 - пр.Комсомольский, 19	76	54,0	минвата	подземно	1993	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-3	ТК Р7823 - пр.Комсомольский, 19	45	54,0	минвата	подземно	1993	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
РТК	ТК265014(УТ1/7) - ул. Ольховая, 4	133	40,0	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	ТК265014(УТ1/7) - ТК265016(УТ1/8)	133	124,0	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	ТК265016(УТ1/8) - ул. Ольховая, 4	89	236,0	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	ТК2652(УТ2) - ТК265201(УТ2*)	219	80,0	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	ТК265201(УТ2*) - ул. Соколовская, 80	89	36,0	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

ИТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладок и	Год ввода/последнего КР	Основание
РТК	TK265201(УТ2*) - ул. Соколовская, 76	108	106,0	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	TK265201(УТ2*) - TK265203(УТ2**)	133	134,0	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	TK265203(УТ2**) - ул. Соколовская, 74	108	46,0	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	TK2655(УТ5) - TK265502(УТ2)	273	240,0	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	TK265502(УТ2) - TK265504(УТ3)	219	196,0	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	TK265504(УТ3) - пр.60 лет образования СССР, 62Д	108	116,0	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	TK265504(УТ3) - т.1(УТ4)	219	186,0	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-3	TK 241203 - ул. Д.Мартинова, 27	108	36,0	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 01.03.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-3	TK 241207 - ул. Д.Мартинова, 35	108	118,0	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 01.03.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-3	TK 241209 - ул. Л.Шевцовой, 78	57	54,0	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 01.03.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-3	TK 241209 - TK 24120901	108	134,0	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 01.03.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-3	TK 24120901 - ул. Л.Шевцовой, 74	57	118,0	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 01.03.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-3	TK 24120901 - ул. Л.Шевцовой, 76	57	22,0	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 01.03.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-3	TK 24120901 - ул. Д.Мартинова, 45	108	10,0	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 01.03.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-3	TK 241211 - ул. Д.Мартинова, 43	108	32,0	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №36-гх от 01.03.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-3	TK 241213 - ул. Д.Мартинова, 47	108	246,0	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 01.03.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-3	TK 241213 - ул. Д.Мартинова, 41	89	64,0	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 01.03.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-1	ул.П. Железняк,1	159	65,2	ППУ	подвал	2002	Договор технического обслуживания №КРТС-22/2072 от 12.07.2022 с ДГХ
ТЭЦ-1	ул.П. Железняк, 1 - TK 200118А	133	4,8	ППУ	подземно	2002	Договор технического обслуживания №КРТС-22/2072 от 12.07.2022 с ДГХ
ТЭЦ-1	TK 200118А - TK 200120 ул.П. Железняк	133	100,0	ППУ	подземно	2002	Договор технического обслуживания №КРТС-22/2072 от 12.07.2022 с ДГХ
ТЭЦ-1	TK 200120 - ул.П. Железняк,2б	133	124,0	ППУ	подземно	2002	Договор технического обслуживания №КРТС-22/2072 от 12.07.2022 с ДГХ
ТЭЦ-3	TK 086204А - TK 086206А	133	114,0	ППУ	подземно	2009	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-3	TK 086206А - ул. 9 Мая, 63	108	281,0	ППУ	подземно	2009	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-3	TK 19250501 - TK 19250503	133	250,0	минвата	подземно	2008	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	TK 19250503 - пер. Светлогорский, 6	108	41,2	минвата	подземно	2008	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	TK Р7702 - ул. Светлогорская, 33	76	86,0	минвата	подземно	2001	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-3	TK Р7702 - ул. Светлогорская, 33	76	43,0	минвата	подземно	2001	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-3	TK Р7702 - ул. Светлогорская, 33	57	43,0	минвата	подземно	2001	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-3	TK Р7724 - ул. Водопьянова, 6в	89	89,0	минвата	подземно	2003	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-3	TK Р7724 - ул. Водопьянова, 6в	89	89,0	минвата	подземно	2003	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-3	TK Р7724 - ул. Водопьянова, 6в	45	89,0	минвата	подземно	2003	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-3	TK Р7714 - ул. 9 Мая, 38а	76	90,0		подземно	2000	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-3	TK Р7714 - ул. 9 Мая, 38а	76	45,0		подземно	2000	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-3	TK Р7714 - ул. 9 Мая, 38а	45	45,0		подземно	2000	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-1	TK П47050601 - ул. Авиаторов, 40	108	33,0	ППУ	подземно	2008	Распоряжение №36-гх от 01.03.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-1	TK П47050601 - TK П47050603	133	324,0	ППУ	подземно	2009	Распоряжение №36-гх от 01.03.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-1	TK П47050603 - ул. Молокова, 14	133	28,0	ППУ	подземно	2009	Распоряжение №36-гх от 01.03.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-1	TK П470718 - Алексеева, 7	108	82,0		подземно	2011	Акт от 01.12.2014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

ИТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладок	Год ввода/последнего КР	Основание
ТЭЦ-1	ТК П47071801 - ТК П47071803	108	150,0	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-1	ТК П47071803 - Алексеева, 3	89	34,0	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	ТК 0866 - ТК 086601	159	12,0		подземно	2000	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-3	ТК 086601 - ул. 9 Мая, 42	159	106,0		подземно	2000	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	ТЭЦ-2 - ул. Цементников, 49а	108	840,0	минвата	надземно	1975	Распоряжение №51-гх от 01.06.2018г
ТЭЦ-2	ТК 030105 - ул. Матросова, 25	159	104,0	минвата	подземно	2007	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	ул. Матросова, 25	108	156,0	минвата	подвал	2007	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	ул. Матросова, 25 - ул. Матросова, 23	108	18,0	минвата	подземно	2007	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	ТК 030121А - ул. Матросова, 30 стр.83	76	66,4	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	ТК Р2611 - ул. Парашютная, 3	159	320,0	минвата	подземно	1970	Распоряжение №64-гх от 18.05.2020г
ТЭЦ-2	ТК Р261102 - ул. 60 лет Октября, 80а	76	196,0	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-2	ТК Р2619 - ТК Р261901	108	344,0	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-2	ТК Р261901 - ТК Р261903	108	52,0	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-2	ТК Р261903 - ул. 60 лет Октября, 35	89	20,0	ППУ	подземно	2019	Распоряжение №15-гх от 28.01.2021
ТЭЦ-2	ТК Р261903 - т.А по ул. Свердловской, 51а	108	42,0	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-2	ТК Р262317 - т.1 (пер. Водометный, 8)	76	118,2	минвата	подземно	2018	Распоряжение №47-гх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	т.1 (в районе ТК Р262317) - пер. Водометный, 8	76	34,0	минвата	подземно	2018	Распоряжение №76-гх от 05.06.2020
ТЭЦ-2	ТК Р262508 - пер. Медицинский, 14д	89	66,0	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-2	ТК Р27161701Е - ул. Карамзина, 20а	57	14,0	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №132-гх от 26.09.2019
ТЭЦ-2	ТК Р2721 - ул. Судостроительная, 69	108	92,0	минвата	подземно	1993	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р272301А - ТК Р27230101А ул. Судостроительная	108	87,0	минвата	подземно	2018	Распоряжение №97-гх от 15.07.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27230101А - ул. Судостроительная, 37а	76	54,0	минвата	подземно	2018	Распоряжение №97-гх от 15.07.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27230101А - ТК Р27230103А ул. Судостроительная	108	133,0	минвата	подземно	2018	Распоряжение №97-гх от 15.07.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27230103А - ул. Судостроительная, 35	76	22,0	минвата	подземно	2018	Распоряжение №97-гх от 15.07.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р272334 - ул. Судостроительная, 26а	108	168,0	ППУ	подземно	2008	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р190403 - пер. Маяковского, 16	108	93,0	минвата	подземно	2003	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-2	КРП ул. Сады 2И стр.1 - ТК П271904	159	14,0	минвата	подземно	2014	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
ТЭЦ-2	ТК П271904 - ТК П271906	159	114,0	минвата	подземно	2014	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
ТЭЦ-2	ТК П271906 - ТК П271908	159	252,0	минвата	подземно	2014	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
ТЭЦ-2	ТК П271908 (ТК 3) - Сады, 2К	89	46,0		подземно	2012	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-2	ТК П271908 - ТК П271912	159	372,0	минвата	подземно	2014	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
ТЭЦ-2	ТК П271912(ТК-5) - ТК П271912А(УТ-1)	89	117,0		подземно	2013	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-2	ТК П2725 - ТК П272504	325	636,0	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-2	ТК П272504 - ТК П272506	325	152,0	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-2	ТК П272506 - ул. Лесопарковая, 25	159	15,6	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-2	ТК П272506 - ул. Лесопарковая, 21	159	281,4	ППУ	подземно	2019	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-2	ТК П300304 - ул. Кравченко, 8	108	40,0	ППУ	подземно	2003	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
ТЭЦ-2	ТК П300405 - ТК П300407(УТ-3)	89	61,4	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020
ТЭЦ-2	ТК П300407(УТ-3) - ул. Киренского, 75	76	50,6	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

ИТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладок	Год ввода/последнего КР	Основание
ТЭЦ-2	ТК П300407(УТ-3) - ул. Киренского, 75	76	117,4	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020
ТЭЦ-2	ТК П3003 - ул. Годенко, 3	159	82,0	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-2	ТК 243А - ул. Баумана, 6	89	36,0	минвата	подземно	2020	Договор технического обслуживания №КРТС-22/2072 от 12.07.2022 с ДГХ
ТЭЦ-1	ТК Р17110201 - ул. Кутузова, 48	89	22,2	минвата	подземно	1975	Распоряжение №125-гх от 27.12.2017
ТЭЦ-1	ТК Р17110205 - ул. Кутузова, 48	89	33,0	минвата	подземно	1975	Распоряжение №125-гх от 27.12.2017
ТЭЦ-2	транзит по подвалу Ады Лебедевой, 31	159	24,0		подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	ул. Ады Лебедевой, 31 - ТК Р370703	159	95,0		подземно	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	ТК Р370703 - ул. Ады Лебедевой, 18	89	27,8	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-2	ТК Р370703 - ул. Ады Лебедевой, 20	108	11,4	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-2	ул. Ады Лебедевой, 20 - ТК Р37070302	57	28,0	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-2	ТК Р37070302 - ул. Ады Лебедевой, 22	57	3,6	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-2	ТК Р370703 - ТК Р370705	159	52,0		подземно	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	транзит по подвалу ул. Ленина, 108	89	90,0		подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	ул. Карла Маркса, 129	89	150,0		подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-1	ТК 023706А - ул. Паровозная, 5а	108	146,0	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-1	ТК 024315 - Вавилова, 80а	57	124,0		подземно	2002	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	ТК 086801 - Урванцева, 15	76	40,0		подземно	2012	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-3	ТК 086801 - Урванцева, 17	76	44,0		подземно	2012	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-3	ТК 086808 - 9 Мая, 49	133	174,0		подземно	2012	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-3	ТК 086808 - Урванцева, 13	89	36,0		подземно	2012	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-3	ТК Р7723 - ТК Р772302	108	212,6	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р7723 - ТК Р772302	108	106,3	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р7723 - ТК Р772302	108	106,3	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р772302 - Водопьянова, 8а	89	40,0	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р772302 - Водопьянова, 8а	89	20,0	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р772302 - Водопьянова, 8а	89	20,0	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р772302 - Водопьянова, 8	89	83,0	ППУ	подземно	2008	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-3	ТК Р772302 - Водопьянова, 8	76	41,5	ППУ	подземно	2008	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-3	ТК Р772302 - Водопьянова, 8	76	41,5	ППУ	подземно	2008	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	ТК Р261706В - пер. Афонтовский, 9	89	21,2		подземно	2008	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-1	ТК 0717А - Грунтовая, 28а (ввод 2)	108	28,0	ППУ	подземно	2010	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-1	ТК 0718 - Грунтовая, 28а (ввод 1)	108	49,0	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-1	ТК 071901 - Грунтовая, 28Д	89	50,0		подземно	2010	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-1	ТК 0719 - ТК 071902	219	30,0		подземно	2007	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-1	ТК 071902 - Кутузова, 81А	133	56,4		подземно	2007	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-1	ТК 071902 - Кутузова, 77А	108	210,4		подземно	2007	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-2	ТК 0303 - ТК 030301 по ул. 60 лет Октября, 107(по документам 83,5м)	325	334,0	минвата	подземно	1968	Акт от 31.03.2015
ТЭЦ-1	транзит по подвалу ул. Павлова, 12	76	114,0	минвата	подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-1	ТК 01330502 - Северный проезд, 9	76	72,0	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-1	ТК П0503 - ТК П050302	108	112,0	ППУ	подземно	2004	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
ТЭЦ-1	ТК П050302 - пер. Якорный, 9	108	72,0	ППУ	подземно	2004	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
ТЭЦ-1	ТК П050302 - пер. Якорный, 7	57	48,0	минвата	подземно	1990	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

ИТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладок и	Год ввода/последнего КР	Основание
ТЭЦ-2	ТК Р2718 - ул. Судостроительная, 66	108	78,0	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	ТК191107 - ул. Ястынская, 6г	89	107,0	минвата	подземно	2004	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
ТЭЦ-2	ТК Р4203 - ул. Урицкого, 124б	108	224,0	минвата	подземно	1989	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
ТЭЦ-2	ТК034806 - ул. Ломоносова, 11	89	290,0	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	ТК Р27161717А - ТК Р27161723А	273	316,6	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	ТК Р27161723А - ТК Р27161725А	219	125,6	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	ТК Р27161725А - ул. Карамзина, 12	108	23,6	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	ТК Р27161725А - ТК Р27161725Б	159	134,4	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161725Б - Ярыгин.набережная, 15	108	34,0	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161723А - ТК Р27161727А	273	147,2	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	ТК Р27161727А - ТК Р27161729А	159	75,4	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	ТК Р27161729А - ул. Карамзина, 10	57	18,0	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161729А - ТК Р27161731А	159	55,0	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	ТК Р27161731А - ул. Карамзина, 8	108	32,8	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	ТК Р27161731А - ТК Р27161733А	133	134,0	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161733А - Ярыгин.набережная, 13	108	20,0	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161733А - Ярыгин.набережная, 13а	89	128,0	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161727А - ТК Р27161739А	273	336,6	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161739А - ТК Р27161741А	219	48,0	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161741А - ул. Карамзина, 6	108	31,8	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161741А - ТК Р27161743А	219	142,0	ППУ	подземно	2018	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161743А - Ярыгин.набережная, 11	108	43,0	ППУ	подземно	2018	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161739А - ТК Р27161745А	219	108,0	ППУ	подземно	2018	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161745А - ТК Р27161747А	219	152,4	ППУ	подземно	2018	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161747А - Ярыгин.набережная, 9	159	25,6	ППУ	подземно	2018	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161747А - Ярыгин.набережная, 9а	89	125,8	ППУ	подземно	2018	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161745А - ТК Р27161749А	159	220,0	ППУ	подземно	2018	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161749А - ТК Р27161751А	108	66,0	ППУ	подземно	2018	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161751А - ул. Карамзина, 4	57	10,0	ППУ	подземно	2018	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161751А - Ярыгин.набережная, 7	89	136,0	ППУ	подземно	2018	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161749А - ТК Р27161753А	159	83,4	ППУ	подземно	2018	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161753А - Ярыгин.набережная, 5	133	40,0	ППУ	подземно	2018	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	ТК Р27161753А - т.1	108	174,0	ППУ	подземно	2018	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	т.1 - Ярыгин.набережная, 3	108	24,0	ППУ	подземно	2018	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-1	ТК Р2905 - ТК Р290502 ул. Монтажников	159	800,0	минвата	надземно	1981	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ТК Р290502 - ул. Монтажников, 62 (адм.зд)	89	16,0	минвата	подземно	1981	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

ИТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год ввода/последнего КР	Основание
ТЭЦ-1	ул. Монтажников, 62 (адм.зд) - гараж	89	12,0	минвата	подземно	1981	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ул. Монтажников, 62 (адм.зд) - гараж	159	120,0	минвата	подземно	1981	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	ул. Монтажников, 62 (адм.зд) - проходная	57	33,0	минвата	подземно	1981	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20а	89	16,0	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20а	89	8,0	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20а	45	8,0	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р7818 - ТК Р781801 пр.Комсомольский	76	250,6	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р7818 - ТК Р781801 пр.Комсомольский	76	125,3	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р7818 - ТК Р781801 пр.Комсомольский	45	125,3	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р781801 - пр.Комсомольский, 9	76	28,0	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р781801 - пр.Комсомольский, 9	76	14,0	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р781801 - пр.Комсомольский, 9	45	14,0	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р7807 - ул. Урванцева, 30	89	108,0	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р7807 - ул. Урванцева, 30	89	54,0	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	ТК Р7807 - ул. Урванцева, 30	57	54,0	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-2	ТК П2503А - ул. Республики, 33	159	46,0	минвата	подземно	2015	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-2	ТК Р380304 - пр.Мира, 52а	108	3,0	-	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-2	ТК Р5601 - пр.Свободный, 81г	108	121,0	минвата	подземно	2004	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г

Табл. 12.2. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения ООО «КрасКом»

Источник	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего КР	Основание
ТЭЦ-3	ул. Батурина, 10а	108	76	минвата	транзит	2002	Распоряжение №53-гх от 07.04.2021
ТЭЦ-3	Р2314а - ул1	426	863	минвата	канальная	1994	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	ул1 - ЦТП ул. Аэровокзальная, 9а	426	207	минвата	воздушная	1994	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк179 - тк179/1	133	102	ППУ	канальная	2019	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
ТЭЦ-3	тк179/1 - тк179/2	133	29	ППУ	канальная	2019	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
ТЭЦ-3	тк179/2 - тк180	133	48	ППУ	канальная	2019	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	тк264615 - ул. 60 лет СССР, 43	133	144	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	ул. 60 лет СССР, 43	133	124	ППУ	транзит	2006	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	ул. 60 лет СССР, 43 - ул. 60 лет СССР, 43 к.2	133	44	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	ул. 60 лет СССР, 43 к.2	133	140	ППУ	транзит	2006	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	ул. 60 лет СССР, 43 к.2 - ул. 60 лет СССР, 43 к.3	133	40	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	тк264619(ул1) - тк26461902	89	96,6	ППУ	канальная	2014	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	тк26461902 - ул. 40 лет Победы, 39	76	42,6	ППУ	канальная	2014	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Источни к	Наименование участка	Наружны й диаметр, мм	Длина участк а в однотр . Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнег о КР	Основание
РТК	тк26461902 - тк26461904	76	115,4	ППУ	канальная	2014	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	тк26461904 - ул. 40 лет Победы, 41	76	23,6	ППУ	канальная	2014	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	тк265021 - ул. Ольховая, 8	76	68	ППУ	канальная	2019	Распоряжение №156-гх от 25.11.2019г.
ТЭЦ-3	Р7910 - ул. Шумяцкого, 4	108	59	минвата	канальная	2006	распоряжение №64-гх от 18.05.2020
ТЭЦ-3	Р7910 - ул. Шумяцкого, 4	89	29,5	минвата	канальная	2006	распоряжение №64-гх от 18.05.2020
ТЭЦ-3	Р7910 - ул. Шумяцкого, 4	57	29,5	минвата	канальная	2006	распоряжение №64-гх от 18.05.2020
ТЭЦ-3	Р8107А - ул. Урванцева, 10	159	100	минвата	канальная	2009	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Р8107А - ул. Урванцева, 10	89	50	минвата	канальная	2009	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Р8107А - ул. Урванцева, 10	57	50	минвата	канальная	2009	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Р8207 - пр. Комсомольский, 3ж	89	20	минвата	канальная	2012	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
ТЭЦ-3	Р8207 - пр. Комсомольский, 3ж	57	10	минвата	канальная	2012	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
ТЭЦ-3	Р8207 - пр. Комсомольский, 3ж	45	10	минвата	канальная	2012	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
ТЭЦ-3	тк191803 - ул. Светлогорская, 11а	133	36	ППУ	канальная	2014	распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Р7412 - УТ2(Р7413)	159	100	ППУ	канальная	2021	Распоряжение №136-гх от 11.10.2021
ТЭЦ-3	УТ2(Р7413) - УТ3(Р7414)	159	96	ППУ	канальная	2021	Распоряжение №136-гх от 11.10.2021
ТЭЦ-3	УТ3(Р7414) - Р7415	159	50	ППУ	канальная	2021	Распоряжение №136-гх от 11.10.2021
ТЭЦ-3	тк1720(тк8) - ул. Краснодарская, 22а	89	262,8		канальная	2017	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
ТЭЦ-3	тк190414 - ул. Ястынская, 12а	108	129	минвата	Канальная	2011	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	ул. Ястынская, 12а	76	128	минвата	транзит	2011	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	ул. Ястынская, 12а - тк190414а	76	34,4	минвата	Канальная	2011	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	тк190414а - ул. Ястынская, 14а	76	16,4	минвата	Канальная	2011	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-2	Р263811 - Р26381101	108	48	ППУ	канальная	2017	Распоряжение №43-гх от 14.03.2022г.
ТЭЦ-2	Р26381101 - ул. Свердловская, 6Б	89	92	ППУ	канальная	2017	Распоряжение №43-гх от 14.03.2022г.
ТЭЦ-2	Р26381101 - ул. Свердловская, 6В	89	144	ППУ	канальная	2017	Распоряжение №43-гх от 14.03.2022г.
ТЭЦ-2	Р263813 - ул. Свердловская, 6Г	89	84	ППУ	канальная	2017	Распоряжение №43-гх от 14.03.2022г.
ТЭЦ-2	тк0406 - тк040601	133	310,8	ППУ	канальная	2011	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	тк040601 - ул. Урицкого, 52	133	27,2	ППУ	канальная	2011	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р041008 - Р041010	108	32	минвата	канальная	1990	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-2	Р370902 - ул. Лебедевой, 12	89	27	ППУ	канальная	2010	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	Р430403 - ул. Диктатуры Пролетариата, 34	89	10	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	Р400702 - ул. Карла Маркса, 86	76	10	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	ул. Карла Маркса, 86 - гараж	57	24	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	ул. Карла Маркса, 42/1 - тк1	108	16	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	Р4013 - ул. Перенсона, 38/ул. Ады Лебедевой, 49	89	16	минвата	канальная	1990	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-2	Р4014 - ул. Ады Лебедевой, 64	159	66	ППУ	канальная	2011	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Источни к	Наименование участка	Наружны й диаметр, мм	Длина участк а в однотр . Исч., м	Тип изоляци и	Тип прокладки	Год последнег о КР	Основание
ТЭЦ-2	Р37021001 - Р37021003 пр. Мира, 55а	108	80	минвата	канальная	1990	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-2	ул. Парижской Коммуны, 9	108	279,6	минвата	транзит	1990	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-2	ул. Перенсона, 1а	159	57	минвата	транзит	1990	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-2	ул. Диктатуры Пролетариата, 11	89	112	минвата	транзит	1992	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-2	ул. Карла Маркса, 141	108	16	минвата	транзит	1992	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-2	ул. Карла Маркса, 60а (пр. Мира, 60а)	108	100	минвата	транзит	1991	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-2	пр. Мира, 76	108	58	минвата	транзит	1989	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-2	ул. Дубровинского, 50	89	96	минвата	транзит	1997	распоряжение №36-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-2	ул. Урицкого, 121 - Р410202	57	70	минвата	канальная	1990	распоряжение №50-гх от 29.06.2017г.
ТЭЦ-2	Р410202 - ул. Урицкого, 121	57	20	минвата	канальная	1990	распоряжение №50-гх от 29.06.2017г.
ТЭЦ-2	Р380702 - ул. Ленина, 36	133	12	минвата	канальная	1990	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
ТЭЦ-2	ул. Ленина, 36	108	54	минвата	транзит	1990	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
ТЭЦ-2	ул. Ленина, 36 - ул. Ленина, 34	108	44	минвата	канальная	1990	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
ТЭЦ-2	Р370101 - Р370103	108	86	минвата	канальная	1990	распоряжение №19-гх от 07.02.2020г.
ТЭЦ-2	Р370103 - пр. Мира, 37	76	31	минвата	канальная	1990	распоряжение №19-гх от 07.02.2020г.
ТЭЦ-2	Р370210 - Р370212	159	123,4	минвата	канальная	1990	распоряжение №51-гх от 01.06.2018г.
ТЭЦ-2	Р370212 - ул. Карла Маркса, 62 (гараж)	57	20	минвата	канальная	1990	распоряжение №51-гх от 01.06.2018г.
ТЭЦ-2	Р370212 - Р370214	159	56	минвата	канальная	1990	распоряжение №51-гх от 01.06.2018г.
ТЭЦ-2	Р370214 - ул. Карла Маркса, 62	159	44	минвата	канальная	1990	распоряжение №51-гх от 01.06.2018г.
ТЭЦ-2	Р4313 - ул. Кирова, 43	108	36	ППУ	канальная	2011	распоряжение №60-гх от 18.06.2018г.
ТЭЦ-3	тк4 - ул. Водяникова, 2В	89	32	минвата	канальная	1989	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк4 - ул. Водяникова, 2В	76	16	минвата	канальная	1989	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк4 - ул. Водяникова, 2В	32	16	минвата	канальная	1989	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк086203А(тк08620203 А) - тк086205а	133	116	минвата	канальная	2006	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк086205а - ул. 9 мая, 73	89	72	минвата	канальная	2006	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк086205а - ул. 9 мая, 75	108	144	минвата	канальная	2006	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р086503 - КРП ул. Водопьянова, 20а	273	62	ППУ	канальная	2005	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	П470520(тк08611409) - ул. Алексеева, 17	133	36	ППУ	канальная	2009	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	П470520(тк08611409) - ул. Алексеева, 19	89	96	ППУ	канальная	2008	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк8803 - тк880302	76	8	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк8803 - тк880302	89	4	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк8803 - тк880302	57	4	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк880302 - ул. Батурина, 9	76	72	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк880302 - ул. Батурина, 9	89	36	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк880302 - ул. Батурина, 9	57	36	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк880208 - тк88020802	76	84	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк880208 - тк88020802	76	42	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Источни к	Наименование участка	Наружны й диаметр, мм	Длина участк а в однотр . Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнег о КР	Основание
ТЭЦ-3	тк880208 - тк88020802	38	42	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк88020802 - ул. Молокова, 33	76	60	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк88020802 - ул. Молокова, 33	76	30	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк88020802 - ул. Молокова, 33	38	30	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р7722 - ул. Светлогорская, 33а	76	15	минвата	канальная	2004	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р7722 - ул. Светлогорская, 33а	76	7,5	минвата	канальная	2004	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р7722 - ул. Светлогорская, 33а	45	7,5	минвата	канальная	2004	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р8513 - ул. Весны, 2а	76	40	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 12.01.2015г.
ТЭЦ-3	Р8513 - ул. Весны, 2а	76	20	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 12.01.2015г.
ТЭЦ-3	Р8513 - ул. Весны, 2а	76	20	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 12.01.2015г.
ТЭЦ-3	тк086202а - ул. 9 Мая, 69	108	135	ППУ	канальная	2009	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк086204а - ул. 9 Мая, 67	89	30	ППУ	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк086203А(тк08620203 А) - ул. Авиаторов, 64	108	37	ППУ	канальная	2009	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк085402 - ул. Алексеева, 51	133	28,8	ППУ	канальная	2013	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк085404 - ул. Алексеева, 53	76	13	ППУ	канальная	2012	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк085408 - тк08540802	159	109,6	ППУ	канальная	2013	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк08540802 - ул. Алексеева, 43	133	98,9	ППУ	канальная	2013	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк08540802 - ул. Алексеева, 45	108	70,8	ППУ	канальная	2013	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк08540802 - ул. Алексеева, 47	76	26,6	ППУ	канальная	2012	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р770102 - Р77010202	108	85,5	минвата	канальная	2003	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р770102 - Р77010202	108	42,75	минвата	канальная	2003	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р770102 - Р77010202	57	42,75	минвата	канальная	2003	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010202 - Р77010204	89	78,6	минвата	канальная	2003	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010202 - Р77010204	89	39,3	минвата	канальная	2003	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010202 - Р77010204	57	39,3	минвата	канальная	2003	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010202 - ул. Урванцева, 23	76	52	минвата	канальная	2003	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010202 - ул. Урванцева, 23	76	26	минвата	канальная	2003	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010202 - ул. Урванцева, 23	45	26	минвата	канальная	2003	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010204 - ул. Урванцева, 25	76	43,4	минвата	канальная	2003	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010204 - ул. Урванцева, 25	76	21,7	минвата	канальная	2003	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010204 - ул. Урванцева, 25	45	21,7	минвата	канальная	2003	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010204 - ул. Урванцева, 27	76	80	минвата	канальная	2003	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010204 - ул. Урванцева, 27	76	40	минвата	канальная	2003	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010204 - ул. Урванцева, 27	57	40	минвата	канальная	2003	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк085301 - ул. 78 Добровольческой бригады, 40	108	98,6	ППУ	канальная	2011	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк0854 - тк085401	159	135	ППУ	канальная	2009	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк085401 - тк085403	89	46	ППУ	канальная	2009	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк085403 - ул. 78 Добровольческой бригады, 34	89	7,6	ППУ	канальная	2009	передаточный акт от 25.12.2015г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Источни к	Наименование участка	Наружны й диаметр, мм	Длина участк а в однотр . Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнег о КР	Основание
ТЭЦ-3	тк085403 - ул. 78 Добровольческой бригады, 32	89	68	ППУ	канальная	2009	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк08540101 - ул. Алексеева, 89	76	24	ППУ	канальная	2012	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк085101 - ул. Молокова, 28	133	96	ППУ	канальная	2010	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р2308 - КРП ул. Батурина, 19г	325	325,8	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	КРП ул. Батурина, 19г - Р230801	325	40	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230801 - Р230819	273	123,6	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230819 - Р23081902	159	90	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230819 - Р230821	219	181,8	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230821 - Р230823	219	133	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230823 - Р230825	219	303,4	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230825 - Р230827	133	258,2	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230801 - Р230803	219	177	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230803 - Р230805	219	124	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230805 - Р23080501	159	139	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230805 - Р230807	219	93,4	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230807 - Р230809	219	169,8	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230809 - Р230811	219	147,2	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230823 - Р23082302	159	51,4	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р23082302 - Р23082304	133	114,2	минвата	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р23082702 - ул. Шахтеров, 38	89	204	минвата	канальная	2012	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк23082702 - ул. Шахтеров, 40	108	92,6	ППУ	канальная	2012	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	тк230827 - тк23082702	133	58	ППУ	канальная	2012	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	тк23082702 - ул. Шахтеров, 42	108	16	ППУ	канальная	2012	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	тк23082702 - ул. Шахтеров, 44	108	104	ППУ	канальная	2012	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	ул. Партизана Железняка, 24	89	46	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р770206 - ул. Светлогорская, 27	133	102	минвата	канальная	1990	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
ТЭЦ-3	Р770206 - ул. Светлогорская, 27	108	51	минвата	канальная	1990	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
ТЭЦ-3	Р770206 - ул. Светлогорская, 27	57	51	минвата	канальная	1990	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
ТЭЦ-3	Р7726 - ул. Водопьянова, 4	89	32	минвата	канальная	2006	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р7726 - ул. Водопьянова, 4	76	16	минвата	канальная	2006	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р7726 - ул. Водопьянова, 4	76	16	минвата	канальная	2006	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р7727 - ул. Светлогорская, 35	133	40	минвата	канальная	2000	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р7727 - ул. Светлогорская, 35	108	20	минвата	канальная	2000	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р7727 - ул. Светлогорская, 35	45	20	минвата	канальная	2000	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк0846 - тк084602	273	476	ППУ	канальная	2015	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк084602 - ул. Весны, 34	108	80	ППУ	канальная	2015	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк084602 - тк084604	219	58	ППУ	канальная	2015	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк084604 - ул. Весны, 32	89	118	ППУ	канальная	2015	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк084604 - ул. Авиаторов, 21/4	159	145	ППУ	канальная	2015	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	ул. Авиаторов, 21/4 - ул. Авиаторов, 21	133	244	ППУ	канальная	2015	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р08650101 - ул. Водопьянова, 15	89	28,6	ППУ	канальная	2007	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Источни к	Наименование участка	Наружны й диаметр, мм	Длина участк а в однотр . Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнег о КР	Основание
ТЭЦ-3	тк230401А - тк23040102А	219	49	ППУ	канальная	2016	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040102А - тк23040104А	219	547	ППУ	канальная	2016	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040104А - тк23040106А	219	42	ППУ	канальная	2016	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040106А - тк23040108А	219	172	ППУ	канальная	2016	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040108А - тк23040110А	219	120	ППУ	канальная	2016	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040110А - тк23040112А	219	38	ППУ	канальная	2016	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040112А - тк23040114А	219	36	ППУ	канальная	2016	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040114А - ул. Линейная, 122	133	28	ППУ	канальная	2016	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040114А - тк23040116А	219	255	ППУ	канальная	2016	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040116А - тк23040116Б	108	43	ППУ	канальная	2016	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040116Б - ул. Линейная, 120г подземная парковка	76	110	ППУ	канальная	2016	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040116А - тк23040118А	159	46	ППУ	канальная	2016	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040116Б - ул. Линейная, 120	89	16	ППУ	канальная	2016	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040118А - ул. Линейная, 118	89	41	ППУ	канальная	2016	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040118А - тк23041020А	159	100	ППУ	канальная	2016	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк23040120А - ул. Линейная, 116	89	40	ППУ	канальная	2016	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк23040120А - тк23041022А	159	94	ППУ	канальная	2016	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк23040122А - ул. Линейная, 114	89	39	ППУ	канальная	2016	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк23040122А - тк23041024А	133	185	ППУ	канальная	2016	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк23040124А - ул. Линейная, 112	89	14	ППУ	канальная	2016	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк138 - тк13801	108	81	минвата	канальная	2018	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
ТЭЦ-3	тк138 - тк13801	76	40,5	минвата	канальная	2018	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
ТЭЦ-3	тк138 - тк13801	45	40,5	минвата	канальная	2018	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
ТЭЦ-3	тк13801 - ул. Партизана Железняк, 26а	76	14	минвата	канальная	2018	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
ТЭЦ-3	тк13801 - ул. Партизана Железняк, 26а	57	7	минвата	канальная	2018	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
ТЭЦ-3	тк13801 - ул. Партизана Железняк, 26а	32	7	минвата	канальная	2018	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
ТЭЦ-3	т.1 - ул. Краснодарская, 10а	89	148	ППУ	канальная	2017	распоряжение №97-гх от 15.07.2019г.
РТК	тк26361603(тк11) - тк26361607(тк12) - пр. 60 лет СССР, 4а	89	41	ППУ	канальная	2010	передаточный акт от 12.01.2015г.
РТК	тк264614(тк11) - тк264616(тк11/1)	219	150	ППУ	канальная	2011	передаточный акт от 25.12.2015г.
РТК	тк26460442(ут4) - пр. 60 лет СССР, 27	89	112,4	ППУ	канальная	2007	передаточный акт от 25.12.2015г.
РТК	тк2644(ут13) - пр. 60 лет СССР, 19	108	381	ППУ	канальная	1990	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р8700 - ул. Сергея Лазо, 8а	159	110	минвата	канальная	1991	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	ул. Сергея Лазо, 8а - Р870002	159	44	минвата	канальная	1991	передаточный акт от 28.04.2014г.

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Источни к	Наименование участка	Наружны й диаметр, мм	Длина участк а в однотр . Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнег о КР	Основание
ТЭЦ-3	Р870002 - ул. Сергея Лазо, 12а	89	34	минвата	канальная	1991	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р870002 - Р870004	159	80	минвата	канальная	1991	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р870004 - ул. Сергея Лазо, 6	108	56	минвата	канальная	1991	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р870004 - Р870006	159	236	минвата	канальная	1991	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р870006 - Р870008	108	10	минвата	канальная	1991	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р870008 - ул. Сергея Лазо, 18	89	10	минвата	канальная	1991	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р870006 - ул. Сергея Лазо, 6а	89	20	ППУ	канальная	2011	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк1915 - тк191502	426	248	минвата	канальная	2004	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк191502 - тк191504	426	339	минвата	канальная	2004	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р820705 - ул. Урванцева, 8а	89	120	минвата	канальная	1990	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р820705 - ул. Урванцева, 8а	89	60	минвата	канальная	1990	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р820705 - ул. Урванцева, 8а	57	60	минвата	канальная	1990	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р7907 - ул. 9 Мая, 17д	57	90	ППУ	канальная	2012	передаточный акт от 12.01.2015г.
ТЭЦ-3	тк17090204 - ул. 3 Августа, 20д	89	68	ППУ	канальная	2014	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк191809 - ул. Светлогорская, 9	89	73	минвата	канальная	2013	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
ТЭЦ-3	Р731102 - Р73110201	133	258	минвата	канальная	1990	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р73110201 - Р73110203	108	80	минвата	канальная	1990	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р73110203 - пр. Металлургов, 4а	108	54	минвата	канальная	1990	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р73110203 - Р73110205	57	180	минвата	канальная	1990	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р73110205 - пр. Металлургов, 4а	57	40	минвата	канальная	1990	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	тк171214(тк7-1) - тк171216(тк1) ул. Малиновского, 2а	219	104	минвата	канальная	1990	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	тк191811 (ут5) - ул. Шумяцкого, 11	133	67,8	ППУ	канальная	2010	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	тк191811 (ут5) - ул. Светлогорская, 7	133	95,4	ППУ	канальная	2013	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	тк191807 (ут3) - ул. Светлогорская, 11	76	48,6	ППУ	канальная	2011	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р8012а - ул. Шумяцкого, 7г	108	97	ППУ	канальная	1990	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	ул. Шумяцкого, 7г	108	90	ППУ	транзит	2009	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-3	ул. Шумяцкого, 7г	89	20	ППУ	транзит	2009	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-3	ул. Шумяцкого, 7г - Р801201а	89	14	ППУ	канальная	2009	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-3	Р801201а - ул. Шумяцкого, 7д	89	10	пПУ	канальная	2009	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-3	ул. Сергея Лазо, 14	76	80	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	ул. Сергея Лазо, 14	57	40	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	ул. Сергея Лазо, 14	38	40	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р7812 - ул. Светлогорская, 17г	76	36	минвата	канальная	2004	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р7812 - ул. Светлогорская, 17г	76	18	минвата	канальная	2004	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р7812 - ул. Светлогорская, 17г	57	18	минвата	канальная	2004	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р820701 - ул. Урванцева, 2	89	30	ППУ	канальная	2009	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р820701 - ул. Урванцева, 2	89	15	ППУ	канальная	2009	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р820701 - ул. Урванцева, 2	45	15	ППУ	канальная	2009	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р8107А - ул. Урванцева, 14	108	74,6	ППУ	канальная	2006	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Источни к	Наименование участка	Наружны й диаметр, мм	Длина участк а в однотр . Исч., м	Тип изоляци и	Тип прокладки	Год последнег о КР	Основание
ТЭЦ-3	Р8107А - ул. Урванцева, 14	89	37,3	ППУ	канальная	2006	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р8107А - ул. Урванцева, 14	45	37,3	ППУ	канальная	2006	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р8108 - ул. Урванцева, 14	89	32	ППУ	канальная	2006	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р8108 - ул. Урванцева, 14	89	16	ППУ	канальная	2006	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р8108 - ул. Урванцева, 14	45	16	ППУ	канальная	2006	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк2-10* - тк1	108	35	ППУ	канальная	2010	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк1 - ул. Тельмана, 1а	89	36	ППУ	канальная	2010	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк1 - ул. Тельмана, 3а	89	259	ППУ	канальная	2010	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	П4104 - ТК8-46 ул. Терешковой	273	243	минвата	канальная	2018	распоряжение №60-гх от 18.06.2018г.
ТЭЦ-3	Р741701 - ул. Армейская, 13	57	36,6	ППУ	канальная	1990	распоряжение №60-гх от 18.06.2018г.
ТЭЦ-3	тк2 - тк3	133	222	ППУ	канальная	2013	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк3 - ул. Рокоссовского, 15	108	84	ППУ	канальная	2013	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк3 - ул. Рокоссовского, 17	108	256,6	ППУ	канальная	2013	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк3-50 - ул. Устиновича, 22а	108	136	минвата	канальная	1991	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-3	тк2-8/1 - ул. Тельмана, 18а	76	29,2	минвата	канальная	2012	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
ТЭЦ-3	тк4104/1 - ул. Устиновича, 10	76	26	ППУ	канальная	1990	распоряжение №19-гх от 07.02.2020г.
ТЭЦ-3	тк4105 - тк4105/1	108	146	минвата	канальная	1993	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	ут10-2" - тк1	108	12,8	минвата	канальная	2004	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк1 - ж.д №1	57	45	минвата	канальная	2004	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк1 - тк2	108	86	минвата	канальная	2004	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	г. А - овощехранилище	32	10	минвата	канальная	2004	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк2 - жилого здания №2	57	186	минвата	канальная	2004	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк2 - ул. Джамбульская, 24	108	60	минвата	канальная	2004	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	162209/1 - автокласса	57	40	минвата	канальная	1993	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	пр. Ульяновский, 34а(шк.56) - теплица	89	60	ППУ	канальная	2012	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	пр. Ульяновский, 34а(шк.56) - теплица	89	30	ППУ	канальная	2012	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк190401А - ул. Воронова, 14и	89	8,6	ППУ	канальная	2014	распоряжение №170-гх от 17.12.2019г.
ТЭЦ-3	тк190801 - ул. Воронова, 16Ж	89	88	ППУ	канальная	2015	распоряжение №170-гх от 17.12.2019г.
ТЭЦ-3	ул. Воронова, 14/2	89	64	минвата	транзит	1991	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
ТЭЦ-3	ул. Воронова, 14/3	89	108	минвата	транзит	1991	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
ТЭЦ-3	ул. Воронова, 14/4	89	96	минвата	транзит	1991	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
ТЭЦ-3	ул. Воронова, 14/5	89	108	минвата	транзит	1991	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
ТЭЦ-3	тк162203 - пр. Ульяновский, 8а	89	65	минвата	канальная	2010	распоряжение №36-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-3	ул. Тельмана, 32а	108	116	минвата	транзит	1990	распоряжение №50-гх от 29.06.2017г.
ТЭЦ-3	тк19120503а - ул. Ястынская, 1	108	33	ППУ	канальная	2011	распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	тк19120504а - ул. Ястынская, 3а	89	183,6	ППУ	канальная	2011	распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	тк19080206 - ул. Воронова, 20	108	47	ППУ	канальная	2015	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк282604(ут9-4) - тк28260402(ут9-4Б)	89	56	минвата	канальная	1990	распоряжение №132-гх от 26.09.2019г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Источни к	Наименование участка	Наружны й диаметр, мм	Длина участк а в однотр . Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнег о КР	Основание
ТЭЦ-3	тк28260402(ут9-4Б) - пр. Metallургов, 1г	89	10	минвата	канальная	1990	распоряжение №132-гх от 26.09.2019г.
ТЭЦ-3	тк28260402(ут9-4Б) - пр. Metallургов, 1к	57	56	минвата	канальная	1990	распоряжение №132-гх от 26.09.2019г.
ТЭЦ-3	тк28260402(ут9-4Б) - пр. Metallургов, 1м	89	60	минвата	канальная	1990	распоряжение №132-гх от 26.09.2019г.
ТЭЦ-2	P271601 - P27160101	89	284	минвата	канальная	2005	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P27160101 - ЦТП ул. Полтавская, 30-36	89	73	минвата	канальная	2005	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260701 - P260703	159	160	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260703 - P260705	159	54	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260705 - P260709	159	86	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260709 - P260713	159	92	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260713 - P260715	159	40	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260705 - ул. 60 лет Октября, 71	57	78	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260705 - ул. 60 лет Октября, 69	57	26	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260709 - P260711	108	134	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	т.вр. - ул. 60 лет Октября, 65	57	46	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260709 - ул. 60 лет Октября, 67	57	36	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260713 - ул. 60 лет Октября, 61	57	24	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260713 - т.А	57	20	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	т.А - т.Б	57	56	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	т.Б - ул. 60 лет Октября, 63	57	8	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260715 - ул. 60 лет Октября, 59	76	76	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260715 - ул. 60 лет Октября, 59а	76	26	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	тк16 - тк17	219	60	ППУ	канальная	2006	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	тк17 - ул. Свердловская, 131	108	50	ППУ	канальная	2006	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P2656(ут2) - P2657(ут3)	133	184,6	ППУ	канальная	2011	передаточный акт от 12.01.2015г.
ТЭЦ-2	P2657(ут3) - ул. Свердловская, 139	133	44,6	ППУ	канальная	2011	передаточный акт от 12.01.2015г.
ТЭЦ-2	P2638 - P263803	219	510	ППУ	канальная	2016	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
ТЭЦ-2	P2643 (ут1) - P264301	159	6,4	ППУ	канальная	2016	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-2	P264301 - P264305	159	188,6	ППУ	канальная	2016	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-2	P264305 - ул. Ключевская, 85	108	66	ППУ	канальная	2016	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-2	P264305 - P264307	159	117,4	ППУ	канальная	2016	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-2	P264307 - т.А	159	20	ППУ	канальная	2016	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-2	т.А - ул. Ключевская, 83	108	42,6	ППУ	канальная	2016	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-2	P272338 - ул. Судостроительная, 20	76	207	ППУ	канальная	2014	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-2	P27070106А - ул. Судостроительная, 163	76	14	ППУ	канальная	2013	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-2	P27070112А - P27070116А	159	35	ППУ	канальная	2016	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
ТЭЦ-2	P27070116А - P27070118А	159	159,58	ППУ	канальная	2016	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
ТЭЦ-2	P27070118А - ул. Судостроительная, 157	108	170,28	ППУ	канальная	2016	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
ТЭЦ-2	P27070118А - P27070120А	159	57	ППУ	канальная	2017	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
ТЭЦ-2	P27070120А - ул. Судостроительная, 155	108	42,4	ППУ	канальная	2017	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
ТЭЦ-2	тк070308 - тк070310	219	294	минвата	канальная	1990	распоряжение №97-гх от 15.07.2019г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Источник	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. Исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего КР	Основание
ТЭЦ-1	P2402 - P240202	159	82	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	P240202 - ул. Щорса, 67	108	32	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	P240202 - ул. Щорса, 65	133	14	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. Щорса, 65 - ул. Щорса, 63	108	30	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. Новая, 24 - ул. Новая, 26	108	100	минвата	канальная	1982	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-1	ул. Новая, 24	76	60	минвата	транзит	1982	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-1	ул. Новая, 24 - ул. Новая, 22	76	16	минвата	канальная	1982	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-1	тк013102 - ул. Инструментальная, 1а	89	120	ППУ	канальная	2010	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	тк2 - ул. Глиники, 30а	57	42	ППУ	канальная	2010	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 26 Бакинских комиссаров, 28а	108	100	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 26 Бакинских комиссаров, 28а	89	50	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 26 Бакинских комиссаров, 28а	57	50	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 26 Бакинских комиссаров, 5а	89	72	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 2-я Краснофлотская, 15	108	100	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 2-я Краснофлотская, 3	89	76	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 2-я Краснофлотская, 5	159	94	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 2-я Краснофлотская, 7	159	138	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 2-я Краснофлотская, 7	89	6	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. Борисевича, 12	89	270	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. Борисевича, 12	89	135	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. Борисевича, 12	57	135	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. Львовская, 21а	89	200	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. Малаховская, 1	76	24	минвата	транзит	1990	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	тк01351101 - тк01351103	159	156	ППУ	канальная	2015	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-1	тк01351103 - тк01351105	159	104	ППУ	канальная	2015	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-1	тк01351105 - ул. Мичурина, 2д	133	84	ППУ	канальная	2015	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-1	тк01351105 - ул. Мичурина, 2ж	133	234	ППУ	канальная	2015	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-1	P140111 - ул. 26 Бакинских комиссаров, 1/423	159	220	ППУ	канальная	1990	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-1	ул. 26 Бакинских комиссаров, 1/423 - P14011102	108	360	ППУ	канальная	1990	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.

Табл. 12.3. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения ООО «КрасТЭК»

Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина по каналу, м
тк15101 - тк15103	159	52
тк15103 - ул.Баумана, 3	108	12
тк15103 - тк15102	133	30,5
тк15102 - ул.Баумана, 5	108	12
тк15102 - ул.Баумана, 7	108	45
тк23901 - ул. Баумана, 9	89	56
тк210101 - тк210101а	133	105,4
тк210101а - ул. Калинина, 47к	108	62,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина по каналу, м
тк210101а - ул. Калинина, 47и	108	5
тк210901 - ул. Калинина, 37	108	34
тк210901 - ул. Калинина, 31Б	89	15,85
ул. Калинина, 4	108	30
тк211710 - ул. Калинина, 15	108	10
тк212601 - тк212603	159	8,6
тк212603 - тк212605	108	61,5
тк212605 - тк212607	159	98,7
тк212607 - ул. Маерчака, 57 стр. 1	108	15,9
тк212607 - ул. Маерчака, 57	108	70
т.А (ул. Пролетарская, 138 П2706) - т.Б (ул. Полевая, 3)	325	250
тк30404 - тк30406	159	67
тк30406 - пр. Свободный, 64г	108	8
пр. Свободный, 64г - тк30408	89	10
тк30408 - пр. Свободный, 64ж	89	19,6
тк30406 - Курчатова, 1а	159	7,3
Курчатова, 1а - тк30408'	108	60
тк30408' - Курчатова, 1г	89	15
пр. Свободный, 56	159	15
тк20002 тк20004	108	25
тк20004 - ул. Новая Заря, 14а(АБК)	89	5
тк20002 - ул. Новая Заря, 14а(спорткомплекс)	108	65
Т.0 - ул. Новая Заря, 20 (проходная)	45	14
тк20008 - ул. Новая Заря, 20 (АБК)	57	5
тк20008 - ул. Новая Заря, 20 (ЦЕХ)	89	14,5
пр. Свободный, 49	89	15
тк212 - тк2	159	101,5
тк2 - тк3	133	132
тк2 - пр. Свободный, 34/2	108	9
тк3 - пр. Свободный, 34/4	89	5
тк3 - тк4	89	51
тк3 - пр. Свободный, 34	76	144
тк4 - пр. Свободный, 34/3	76	10
тк4 - пр. Свободный, 34/1	57	87,5
ул. Красномосковская, 60	159	5
ул. Красномосковская, 60	108	10
тк21604 - тк	57	21
тк - ул. Красномосковская, 78	57	25
Р610412 - ул. Волочаевская, 44	76	260
ул. Киренского, 25	89	26
Р640202 - ул. Менжинского, 18г	89	79,6
ул. Новосибирская, 33	133	2,5
ул. Новосибирская, 33	108	4,5
Р641004 - Р64100401	89	50
Р64100401 - ул. Менжинского, 10ж	89	21
Р580311 - Р580312	219	8
Р58031103 - Р58031105	133	25,8
Р58031105 - ул. Борисова, 26	89	5,5
Р58031105 - Р58031107	89	84,6
Р58031107 - ул. Борисова, 26а	89	8,2
ул. Гусарова, 52	159	15
ул. Гусарова, 63	76	64
Р4905 - ул. Гусарова, 15	89	26,5
Р500001 - Р500003	108	22,5
Р500003 - ул. Елены Стасовой, 24	108	25,5
УТ-1 - ул. Елены Стасовой, 52	89	10,7
УТ-1 - УТ-2	133	43,6
УТ-2 - ул. Елены Стасовой, 52Б	89	13
УТ-2 - УТ-3	108	58,6
УТ-3 - ул. Елены Стасовой, 52А	76	22,1
УТ-3 - ул. Елены Стасовой, 52В	89	34,1
Р470214 - Р47021402	133	24
Р47021402 - ул. Елены Стасовой, 40а	133	92,4
Р47021602 - Р47021604	133	59,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина по каналу, м
Р47021602 - ул. Елены Стасовой, 40к	76	18,6
ул. Елены Стасовой, 40а - Р47021602	133	74,1
Р47021602 - ул. Елены Стасовой, 40л	76	9,1
ул. Вильского, 6а	108	15
ул. Вильского, 6а	76	15
ул. Вильского, 6а	57	15
Р6900(ц1201) - пр. Свободный, 75ж	89	31,7
т.Б - тк301	325	132,5
П300202 - ул. Белорусская, 7	133	5,5
Р9701(ц1902) - пр. Свободный, 72а	76	93,4
Р9701(ц1902) - пр. Свободный, 72а	76	93,4
Р9701(ц1902) - пр. Свободный, 72а	57	93,4
Р9700б - Р9700в	76	53
Р9700б - Р9700в	57	53
Р9700б - Р9700в	32	53
Р9700в - пер. Уютный, 9	76	40,6
Р9700в - пер. Уютный, 9	57	40,6
Р9700в - пер. Уютный, 9	32	40,6
П271302 - ЦТП ул. Вербная	159	4,5
ЦТП ул. Вербная - П27130201	159	51
ЦТП ул. Вербная - П27130201	133	51
ЦТП ул. Вербная - П27130201	89	51
П27130201 - ул. Вербная, 8	108	31,5
П27130201 - ул. Вербная, 8	57	31,5
ул. Попова, 10а	76	37
ул. Тотмина, 15	219	65
ул. Юшкова, 38 - теплица	57	20
ул. Юшкова, 28б	89	24
тк12-1-4-1 - ул. Норильская, 4	159	8,5
тк12-1-4-1 - тк2-1-4/1	108	74
тк12-1-4-1/1 - ул. Норильская, 4к	108	16
тк12-1-3-2 - ул. Норильская, 8а	133	50
ут3-1 - ул. Норильская, 42	89	73
ут3-1 - ул. Норильская, 44	89	7,8
ут3-1 - ул. Норильская, 40	108	62,65
тк12-6-2 - ут1	219	24,8
ут1 - ул. Норильская, 36	108	13,9
тк12-6 - ул. Норильская, 38	108	21,9
тк12-1-5-1 - ул. Норильская, 4г	108	12,5
тк12-1-5-3 - ул. Норильская, 6а	108	6
тк12-1-5-2 - ул. Норильская, 4а	89	16,5
тк12-1-5 - тк12-1-5-1а	159	90
тк12-1-5-1а - тк12-1-5-1	159	133
тк12-1-5-1 - ул. Норильская, 4д	108	79,4
тк12-1-5-1а - тк12-1-5-2	159	45
тк12-1-5-2 - тк12-1-5-2а	133	71,5
тк12-1-5-2а - ту12-1-5-3 - ул. Норильская, 8г	108	128,7
Р700201(УТ-7) - ул. Сады, 6	108	12
Р700201(УТ-7) - ул. Сады, 6	89	12
Р700201(УТ-7) - ул. Сады, 6	57	12
ул. Крупской, 2	76	15
ул. Высотная, 27	159	24
ул. Крупской, 44 - Р460408	108	10
Р460408 - ул. Крупской, 46	108	76
ул. Тотмина, 1г	219	28
тк110702 - тк110704	108	34,5
тк110704 - тк110706	108	147,5
тк110706 - ул. Вильского, 14ж	89	20
тк110706 - тк110708	89	52
тк110708 - ул. Вильского, 14и	89	31
тк065502 - тк065504	133	84
тк065504 - ул. Чкалова, 42	89	22
Р510207 - ул. Киренского, 56а	108	11
Р510207 - ул. Киренского, 56а	89	11

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина по каналу, м
Р510207 - ул. Киренского, 56а	57	11
ул. Чкалова, 41а	57	35
ул. Ладо Кецховели, 58б	273	13
ул. Ладо Кецховели, 58б	159	13
тк628 - тк629	76	80
тк629 - тк630	76	71
тк630 - ул. Крутовского, 270	57	48,5
тк630 - тк631	76	18
тк631 - тк632	76	56
тк631 - гараж ул. Крутовского, 272	32	6
тк632 - ул. Лесная, 120	45	26
Р441306 - ул. Декабристов, 49	76	47,9
ул. Красной Армии, 28	57	54
П310603 - пр. Мира, 122	89	33
ул. Карла Маркса, 128	108	20
ул. Бюграда, 85	76	42
тк034202а - ул. Горького, 5	76	9,9
ул. Декабристов, 5	108	76
ул. Декабристов, 5	159	0,5
ул. Бюграда, 97	159	17
тк034406 - ул. Декабристов, 1г	108	61
тк03480304 - тк03480306	89	14
тк03480306 - тк03480308	89	17
тк03480308 - ул. Красная Площадь, 9а	89	31
ул. Ломоносова, 47 корпус 1	219	15
тк0636 - ул. Ломоносова, 47 корпус 1	57	18,5
ул. Ломоносова, 47 корпус 7	57	67,00
тк036901 - ул. Железнодорожников, 18	219	11,7
ул. Железнодорожников, 18 - ул. Железнодорожников, 18а	159	43
ул. Озерная, 30/6	89	6
ТК(смотровая) - ул. Озерная, 30а	89	34
тк037504 - тк03750401	89	53
тк03750401 - ул. Озерная, 30/7	89	10
тк03750401 - ул. Озерная, 30/9 гараж	57	19
ул. Маерчака, 18г	108	13
тк13 - ул. Маерчака, 31	108	57
тк45- тк 17-1 (45-1)	108	17
тк 17-1 (45-1) - ул. Маерчака, 34а	108	57
тк12(ТК-30)ТК-3 - тк49(ТК-2)	159	11
тк49(ТК-2) - тк50	159	97
тк49(ТК-2) - ул. Маерчака, 43а	89	5
тк50 - ул. Маерчака, 45	89	7
тк50 - ул. Маерчака, 45а	108	58
ул. Дорожная, 4 - точка врезки	108	57
тк0377 - ул. Северная, 10	89	31,8
тк241809 - ул. Линейная, 76	89	34,9
тк241403 - тк24140302	133	20,4
тк24140302 - ул. Чернышевского, 65	76	14,5
КРП 6-й мкр. Покровский - тк241401	159	32
тк241304 - тк24130402	219	107,8
тк24130402 - ул. Дмитрия Мартынова, 19	108	48,7
тк24130402 - тк24130404	159	57
тк24130404 - тк24130406	133	35,7
тк241304 - тк241306	325	38,5
тк241306 - тк24130601	219	59,7
тк24130601 - тк24130603	159	162,4
тк24130603 - тк24130605	133	84,95
тк24130605 - ул. Чернышевского, 98	133	43
тк24130605 - тк24130605А	108	25
тк24130605А - ул. Чернышевского, 100	108	20
тк241306 - тк241308	273	106,3
тк241308 - ул. Чернышевского, 108	89	20
тк24130801а - тк24130803	159	39,35
тк24130803 - тк24130805	133	21,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина по каналу, м
тк241308 - тк241308а	219	90,75
тк241308а - тк241310	219	97,6
тк241310 - ут8	219	73
ут8 - ут9	159	34
ут9 - ут9-1	133	11
ут9-1 - ул. Линейная, 99	133	18
тк241310 - тк24131001	108	118,3
тк241310 - тк241312	159	49,5
тк241312 - тк241314	133	116,8
тк241314 - ул. Линейная, 97	133	43
тк241312 - ул. Мужества, 14	133	10

Табл. 12.4. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения в зоне эксплуатационной ответственности прочих теплоснабжающих организаций

Номер дела ИД	Наименование объекта	Месторасположение объекта	Район	Обслуживающая организация, правовой акт (по имеющейся в департаменте городского хозяйства информации)
4427	Тепловые сети	г. Красноярск, от жилого дома по ул. Вильского, 16а до жилого дома по ул. Вильского, 16	Октябрьский	распоряжение № 48-гх от 16.04.2019 ООО "Сетевая компания"
4521	Наружные тепловые сети	г. Красноярск, от ТК Р260805 до жилых домов по ул. Свердловской, 15в, ул. Свердловской, 17в, проходящие через ТК Р260807 новый адрес ГКН г. Красноярск, Свердловский район, ул. Свердловская (ИД 4521/1)	Свердловский	распоряжение № 160-гх от 01.12.2020 ООО "Красноярская сетевая компания"
4522	Тепловая сеть	г. Красноярск, от ТК-08650107 (УТ-3) до внешней границы стены жилого дома по ул. 9 Мая, 59	Советский	распоряжение №48-гх от 16.04.2019 ООО "Лемма"
4523	Тепловая сеть	г. Красноярск, от ТК-08650109 (УТ-4) до внешней границы стены жилого дома по ул. 9 Мая, 59а	Советский	
4707	Наружные тепловые сети	г. Красноярск, ул. Куйбышева, 97, 97г	Железнодорожный	распоряжение №156-гх от 25.11.2019 АО "КрЭВРЗ"
5291	Тепловые сети	г. Красноярск, Свердловский район, ул. Свердловская, 17, жилой дом № 3 (по от ТК Р260809 до многоквартирного дома по ул. Свердловская, 17б - по акту)	Свердловский	распоряжение № 160-гх от 01.12.2020 ООО "Красноярская сетевая компания"
5292	Тепловые сети	г. Красноярск, Свердловский район, ул. Свердловская, 17, жилой дом № 2 (от ТК Р260807 до многоквартирного дома по ул. Свердловская, 15б через ТК Р260809 - по акту)	Свердловский	

13. РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ

13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Региональная газотранспортная система Красноярского края является локальной и не имеет выхода в Единую систему газоснабжения.

Поставка сетевого природного газа потребителям в Красноярском крае в настоящее время осуществляется только в Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе и в г. Норильске.

Газоснабжение остальных потребителей края осуществляется по автономным схемам за счет сжиженного углеводородного газа (далее СУГ). СУГ представляет собой смесь сжиженных под давлением легких углеводородов. Основными компонентами СУГ являются пропан и бутан.

СУГ обеспечивается 1114 населенных пунктов края, в том числе 210,409 тыс. квартир/индивидуальных домов, поставка СУГ осуществляется от 4 газонаполнительных станций (3 принадлежат АО "Красноярсккрайгаз" и 1 - АО "Терминалнефтегаз").

Планы по развитию систем газоснабжения в Красноярском крае отражены в Программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края на период 2022-2031 годов.

К 2031 году планируется достичь следующих значений следующих целевых показателей:

Природный газ:

- прирост потребления природного газа в год - 152,7 млн куб. м (5%);
- протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта - 70 км;
- протяженность (строительство) газопроводов-отводов - 13,6 км;

- количество (строительство) газораспределительных станций - 4 ед.;
- реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) - 0 ед.;
- протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов - 0 км;
- протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов - 0 км;
- уровень газификации населения природным газом - 17,7%;
- уровень потенциальной газификации населения - 39,3%;
- газификация потребителей природным газом:
- количество населенных пунктов - 2 шт.;
- количество квартир (домовладений) - 0 шт.;
- перевод котельных на природный газ - 0 шт.;
- сжиженный углеводородный газ (СУГ):
- газификация потребителей СУГ:
- количество населенных пунктов - 1114 шт.;
- количество квартир (домовладений) - 210409 шт.;
- уровень газификации населения СУГ - 0,78%;
- потенциальный уровень газификации населения СУГ - 1,3%;
- перевод котельных на СУГ - 0 шт.;
- сжиженный природный газ (СПГ):
- газификация потребителей СПГ:
- количество населенных пунктов - 0 шт.;
- количество квартир (домовладений) - 0 шт.;
- уровень газификации населения СПГ - 0%;
- количество (строительство) комплексов производства СПГ - 1 шт. (г. Норильск);
- перевод котельных на СПГ - 0 шт..

АО "Норильсктрансгаз" предполагается реализовать следующие крупные мероприятия.

1. Строительство газопровода Пеляткинское ГКМ - Мессояхское ГМ (70 км, 2025 г.).

2. Строительство АГРС-1 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-1 (1 шт., 2023 г.).

3. Строительство АГРС-2 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-2 (1 шт., 2023 г.).

4. Строительство АГРС-3 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-3 (1 шт., 2023 г.).

5. Строительство АГРС-4 для подготовки природного газа, поставляемого котельным г. Дудинка (1 шт., 2023 г.).

6. Строительство автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций: строительство материнской АГНКС (1 шт., выход на проектную мощность - 2023 г.), строительство дочерней АГНКС (1 шт., 2023 г.), строительство второй АГНКС (1 шт., 2025 г.) в Норильском промышленном районе.

Перспективы газификации центральных и южных районов Красноярского края связаны с планами по строительству транзитного газопровода "Сила Сибири-2", присоединением к Единой системе газоснабжения.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

В настоящее время источники тепловой энергии города не газифицированы (за исключением одной котельной, использующей в качестве топлива СУГ). Особенностью организации газификации источников теплоснабжения в Красноярске является, с одной стороны, отсутствие магистральных газопроводов до города и отсутствие централизованного газоснабжения, а с другой стороны - длинное плечо доставки СУГ и СПГ, что делает как магистральный, так и сжиженный газ крайне дорогим топливом для организации теплоснабжения.

13.3. Предложения по корректировке программы газификации

Решения по развитию источников тепловой энергии города Красноярска, утверждаемые при актуализации схемы теплоснабжения, не требуют корректировки Программы газификации Красноярского края.

13.4. Описание решений, вырабатываемых с учетом положений утвержденной СИПР ЭЭС о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов

Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы утверждена приказом Минэнерго России от 28.02.2023 № 108.

Согласно утвержденной Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы в г. Красноярске планируется:

- вывод из эксплуатации источников, согласно таблице 13.1
- ввод в эксплуатацию источников, согласно таблице 13.2
- перемаркировка оборудования, согласно таблице 13.3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Табл. 13.1. Прогноз вывода электрических мощностей по г. Красноярску, МВт

Электростанция (станционный номер, тип турбины)	Генкомпания	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы
Энергосистема Красноярского края									
Красноярская ТЭЦ-1	АО «Красноярская ТЭЦ-1»								
3 ПТ-25-90		Уголь		25					25
4 ПТ-25-90		Уголь		25					25
5 ПТ-25-90		Уголь		25					25
6 ПТ-25-90		Уголь		25					25
7 ПТ-60-90		Уголь		60					60
8 ПТ-60-90		Уголь		60					60
Всего по станции				220					220

Табл. 13.2. Прогноз ввода мощностей в г. Красноярске, МВт

Электростанция (станционный номер, тип турбины)	Генкомпания	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы
Красноярская ТЭЦ-1									
15 ПТ-35-90	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Уголь		35					35
16 ПТ-35-90		Уголь		35					35
Всего по станции				70					70
Красноярская ТЭЦ-3									
2 Т-185-130	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Уголь		185					185

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Табл. 13.3. Объем и структура перемаркировки электрических мощностей в г. Красноярске, МВт

Электростанция (станционный номер, тип турбины)	Генерирующая компания	Вид топлива	Тип мощности	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023- 2028 годы
Красноярская ТЭЦ-1	АО «Красноярская ТЭЦ-1»									
11 Р-57-130/15		Уголь	До модернизации				57,0			57,0
			После модернизации				100,0			100,0
			Изменение мощности				43,0			43,0
12 Р-57-130/15		Уголь	До модернизации				57,0			57,0
			После модернизации				87,0			87,0
			Изменение мощности				30,0			30,0
Всего по станции										
До модернизации							114,0			114,0
После модернизации							187,0			187,0
Изменение мощности							73,0			73,0

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки

Схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки в соответствии с Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г. Данные предложения подробно изложены в соответствующих разделах Схемы.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Актуализированные схемы водоснабжения и водоотведения города Красноярск с учетом развития систем ливневой канализации до 2033 года утверждены постановлением администрации города Красноярск от 10 января 2023 года № 14 «Об утверждении актуализации схем водоснабжения и водоотведения города Красноярск на период до 2033 года».

Решения, вырабатываемые с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города, о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, в вышеуказанном документе не предусмотрены.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При корректировке схемы водоснабжения города Красноярск необходимо учесть прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии, представленные в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города

Красноярска до 2042 года. Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

14. РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения

Табл. 14.1. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность (точечные показатели представлены по состоянию на начало года)

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м ²	В целом по городу Красноярску	24815	25522	26397	27128	27856	28586	29326	30083	30821	31562	32298	33034	33769	38181	42456
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	В целом по городу Красноярску	11860	12076	12307	12536	12796	13032	13170	13639	13772	13909	14045	14322	14460	15553	16369
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3655	3709	3431	3471	3409	3516	3560	3638	3694	3735	3785	3842	3890	4218	4710
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3289	3338	3087	3124	3068	3163	3203	3273	3323	3360	3405	3456	3499	3795	4237
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	2796	2837	2624	2655	2608	2688	2722	2782	2825	2856	2894	2938	2974	3225	3602
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	493	501	463	469	460	474	480	491	499	504	511	518	525	569	636
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	365	371	343	347	341	353	357	365	371	375	380	386	391	424	473
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	329	334	309	312	307	318	322	329	334	338	342	347	352	381	426
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	37	37	34	35	34	35	36	37	37	38	38	39	39	42	47
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	11805	11428	10339	11607	12323	12346	12425	12464	12526	12599	12682	12761	12879	13392	-
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	10712	10369	9381	10532	11177	11198	11270	11305	11361	11427	11503	11574	11681	12147	-
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	6882	6662	6027	6766	7181	7194	7240	7263	7299	7341	7390	7436	7505	7803	-
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	3830	3708	3354	3766	3996	4004	4030	4042	4062	4086	4113	4139	4177	4343	-
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	1093	1058	957	1075	1146	1148	1155	1159	1165	1172	1179	1187	1198	1245	-
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	810	784	709	796	849	850	856	858	863	868	873	879	887	922	-
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	284	275	248	279	297	298	300	301	302	304	306	308	311	323	-
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	В целом по городу Красноярску	0,000133	0,000131	0,000117	0,000115	0,000110	0,000111	0,000109	0,000109	0,000108	0,000106	0,000105	0,000105	0,000104	0,000099	0,000100
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	В целом по городу Красноярску	0,277	0,261	0,228	0,249	0,258	0,252	0,247	0,241	0,237	0,233	0,229	0,225	0,222	0,204	-
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	В целом по городу Красноярску	6205	5560	5037	5808	5572	5656	5656	5656	5656	5656	5656	5656	5656	5656	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² (°С x сут)	В целом по городу Красноярску	0,000045	0,000047	0,000045	0,000043	0,000046	0,000044	0,000044	0,000043	0,000042	0,000041	0,000040	0,000040	0,000039	0,000036	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	В целом по городу Красноярску	0,000031	0,000031	0,000028	0,000028	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С х сут)	В целом по городу Красноярску	0,000015	0,000016	0,000015	0,000015	0,000016	0,000016	0,000016	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000014	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	В целом по городу Красноярску	0,375292	0,366971	0,327550	0,320196	0,304128	0,303724	0,298086	0,295490	0,291380	0,286305	0,282143	0,278790	0,274919	0,257921	0,253783
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	В целом по городу Красноярску	1364	1273	1111	1206	1238	1202	1173	1141	1114	1089	1067	1045	1028	926	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	В целом по городу Красноярску	0,00286	0,00289	0,00268	0,00271	0,00264	0,00268	0,00269	0,00273	0,00275	0,00276	0,00277	0,00279	0,00281	0,00291	0,00311
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	В целом по городу Красноярску	7,04580	6,79280	6,15394	6,91499	7,27424	7,16475	7,15355	7,11967	7,09936	7,08555	7,07753	7,06741	7,07889	7,04172	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Табл. 14.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ (точечные показатели представлены по состоянию на конец года)

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	В целом по городу Красноярску	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3 834	3 834	3 834	3 834	3 788	3 788	3 788	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255
2.2.	пиковая	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	752	752	752	752	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3 132	3 070	2 931	2 953	2 777	2 914	3 083	3 176	3 203	3 244	3 297	3 329	3 391	3 551	3 650
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	В целом по городу Красноярску	7,6	10,7	14,4	13,8	15,9	15,3	10,5	12,3	11,6	10,6	9,2	8,4	6,8	2,7	0,1
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	10 248	9 702	8 860	10 068	9 819	9 614	8 714	9 139	9 174	9 280	9 406	9 480	9 766	10 507	11 314
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	8 230	7 808	7 592	7 638	7 767	7 890	7 350	8 540	8 481	8 546	8 621	8 658	8 835	9 165	9 445
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	В целом по городу Красноярску	0,80	0,80	0,86	0,76	0,79	0,82	0,84	0,93	0,92	0,92	0,92	0,91	0,90	0,87	0,83
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	В целом по городу Красноярску	255,5	257,8	234,5	245,2	272,4	250,9	237,7	233,5	229,8	228,4	226,9	225,7	222,5	219,1	215,9
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	В целом по городу Красноярску	156,7	159,8	156,4	154,7	188,5	175,6	170,6	164,3	163,0	162,4	161,4	160,6	158,6	157,1	155,4
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	В целом по городу Красноярску	69	68	70	71	69	70	71	72	72	72	72	72	73	73	74
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	В целом по городу Красноярску	2 673	2 531	2 311	2 626	2 592	2 538	2 300	2 307	2 316	2 343	2 375	2 393	2 466	2 653	2 856
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	В целом по городу Красноярску	2 670	2 533	2 463	2 478	2 520	2 560	2 385	2 624	2 605	2 625	2 648	2 660	2 714	2 816	2 902
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	В целом по городу Красноярску	1,06	1,05	1,05	1,06	1,05	1,03	1,02	1,04	1,03	1,03	1,02	1,01	1,00	0,96	0,92
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	В целом по городу Красноярску	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	В целом по городу Красноярску					72 570	66 871	83 709	97 907	118 651	113 296	107 941	106 373	101 097	82 582	53 969
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3 834	3 834	3 834	3 834	3 788	3 788	3 788	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255
2.2.	пиковая	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	752	752	752	752	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3 132	3 070	2 931	2 953	2 777	2 914	3 083	3 176	3 203	3 244	3 297	3 329	3 391	3 551	3 650
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	7,6	10,7	14,4	13,8	15,9	15,3	10,5	12,3	11,6	10,6	9,2	8,4	6,8	2,7	0,1
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	10 248	9 702	8 860	10 068	9 819	9 614	8 714	9 139	9 174	9 280	9 406	9 480	9 766	10 507	11 314
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	8 230	7 808	7 592	7 638	7 767	7 890	7 350	8 540	8 481	8 546	8 621	8 658	8 835	9 165	9 445
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,80	0,80	0,86	0,76	0,79	0,82	0,84	0,93	0,92	0,92	0,92	0,91	0,90	0,87	0,83
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	255,5	257,8	234,5	245,2	272,4	250,9	237,7	233,5	229,8	228,4	226,9	225,7	222,5	219,1	215,9
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	156,7	159,8	156,4	154,7	188,5	175,6	170,6	164,3	163,0	162,4	161,4	160,6	158,6	157,1	155,4
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	69	68	70	71	69	70	71	72	72	72	72	72	73	73	74

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	2 673	2 531	2 311	2 626	2 592	2 538	2 300	2 307	2 316	2 343	2 375	2 393	2 466	2 653	2 856
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	2 670	2 533	2 463	2 478	2 520	2 560	2 385	2 624	2 605	2 625	2 648	2 660	2 714	2 816	2 902
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1,06	1,05	1,05	1,06	1,05	1,03	1,02	1,04	1,03	1,03	1,02	1,01	1,00	0,96	0,92
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»					72 570	66 871	83 709	97 907	118 651	113 296	107 941	106 373	101 097	82 582	53 969
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	3 834	3 834	3 834	3 834	3 788	3 788	3 788	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255
2.2.	пиковая	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	752	752	752	752	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	3 132	3 070	2 931	2 953	2 777	2 914	3 083	3 176	3 203	3 244	3 297	3 329	3 391	3 551	3 650
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	7,6	10,7	14,4	13,8	15,9	15,3	10,5	12,3	11,6	10,6	9,2	8,4	6,8	2,7	0,1
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	10 248	9 702	8 860	10 068	9 819	9 614	8 714	9 139	9 174	9 280	9 406	9 480	9 766	10 507	11 314
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	8 230	7 808	7 592	7 638	7 767	7 890	7 350	8 540	8 481	8 546	8 621	8 658	8 835	9 165	9 445
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	0,80	0,80	0,86	0,76	0,79	0,82	0,84	0,93	0,92	0,92	0,92	0,91	0,90	0,87	0,83
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	255,5	257,8	234,5	245,2	272,4	250,9	237,7	233,5	229,8	228,4	226,9	225,7	222,5	219,1	215,9
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	156,7	159,8	156,4	154,7	188,5	175,6	170,6	164,3	163,0	162,4	161,4	160,6	158,6	157,1	155,4
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	69	68	70	71	69	70	71	72	72	72	72	72	73	73	74
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	2 673	2 531	2 311	2 626	2 592	2 538	2 300	2 307	2 316	2 343	2 375	2 393	2 466	2 653	2 856
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	2 670	2 533	2 463	2 478	2 520	2 560	2 385	2 624	2 605	2 625	2 648	2 660	2 714	2 816	2 902
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	1,06	1,05	1,05	1,06	1,05	1,03	1,02	1,04	1,03	1,03	1,02	1,01	1,00	0,96	0,92
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ					72 570	66 871	83 709	97 907	118 651	113 296	107 941	106 373	101 097	82 582	53 969
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	ТЭЦ-1	481	481	481	481	481	481	481	331	331	331	331	331	331	331	331
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	ТЭЦ-1	1 677	1 677	1 677	1 677	1 677	1 677	1 677	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	ТЭЦ-1	1 677	1 677	1 677	1 677	1 677	1 677	1 677	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580
2.2.	пиковая	Гкал/ч	ТЭЦ-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	ТЭЦ-1	1 184	1 192	1 165	1 137	987	1 139	1 219	1 250	1 306	1 310	1 314	1 318	1 324	1 380	1 431
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	ТЭЦ-1	14,3	16,9	18,6	20,4	26,4	23,1	18,1	12,0	8,4	8,1	7,9	7,6	7,2	3,6	0,3
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	ТЭЦ-1	4 023	3 622	3 508	3 671	3 629	3 600	2 891	2 965	3 095	3 107	3 114	3 126	3 140	3 271	3 392
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	ТЭЦ-1	3 983	3 564	3 466	3 375	3 357	3 384	2 718	2 719	2 731	2 731	2 731	2 731	2 733	2 743	2 754
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	ТЭЦ-1	0,99	0,98	0,99	0,92	0,93	0,94	0,94	0,92	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,84	0,81
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	ТЭЦ-1	267,7	274,8	260,0	264,7	330,1	263,8	240,4	231,3	215,2	213,8	212,9	211,5	209,7	193,6	178,7
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	ТЭЦ-1	163,8	170,6	164,5	160,2	247,0	208,5	203,3	200,6	194,9	194,3	193,9	193,4	192,6	185,2	177,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	ТЭЦ-1	68	66	68	69	66	69	70	74	75	75	75	75	75	75	75
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-1	2 399	2 160	2 092	2 189	2 164	2 147	1 724	1 876	1 959	1 966	1 971	1 978	1 987	2 070	2 147
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-1	2 375	2 125	2 067	2 012	2 002	2 018	1 621	1 721	1 729	1 729	1 728	1 728	1 730	1 736	1 743
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	ТЭЦ-1	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,27	0,26
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	ТЭЦ-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	ТЭЦ-1					97 145	91 683	91 278	85 924	93 276	88 109	82 941	83 114	78 105	69 309	46 092
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	ТЭЦ-2	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	ТЭЦ-2	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	ТЭЦ-2	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135
2.2.	пиковая	Гкал/ч	ТЭЦ-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	ТЭЦ-2	1 202	1 221	1 054	1 129	1 146	1 116	1 210	1 223	1 186	1 210	1 247	1 257	1 305	1 305	1 305
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	ТЭЦ-2	4,8	3,5	15,3	10,0	11,3	13,4	6,8	5,9	8,5	6,8	4,1	3,4	0,0	0,0	0,0
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	ТЭЦ-2	4 186	3 858	3 418	3 988	3 772	3 755	3 726	3 830	3 713	3 781	3 873	3 901	4 151	4 493	4 760
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	ТЭЦ-2	3 389	3 399	3 249	3 510	3 335	3 319	3 531	3 536	3 449	3 499	3 559	3 577	3 739	3 922	4 041
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	ТЭЦ-2	0,81	0,88	0,95	0,88	0,88	0,88	0,95	0,92	0,93	0,93	0,92	0,92	0,90	0,87	0,85
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	ТЭЦ-2	253,2	252,0	225,8	246,0	247,2	253,6	242,6	240,9	243,1	240,6	237,1	235,7	229,7	229,7	229,7
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	ТЭЦ-2	152,0	152,0	151,5	152,0	150,5	157,3	150,5	149,4	150,8	149,3	147,1	146,2	142,5	142,5	142,5
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	ТЭЦ-2	68	68	69	69	69	67	69	69	69	69	70	70	71	72	72
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-2	2 979	2 746	2 433	2 839	2 685	2 672	2 652	2 726	2 642	2 691	2 756	2 776	2 955	3 198	3 388
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-2	2 986	2 995	2 863	3 092	2 938	2 924	3 111	3 115	3 039	3 082	3 135	3 152	3 294	3 455	3 561
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	ТЭЦ-2	0,43	0,42	0,42	0,43	0,42	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40	0,40	0,39	0,38	0,36
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	ТЭЦ-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	ТЭЦ-2					16 377	10 241	55 095	96 359	206 590	200 377	194 164	187 951	181 738	144 460	107 182
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	ТЭЦ-3	208	208	208	208	208	208	208	393	393	393	393	393	393	393	393
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	ТЭЦ-3	752	752	752	752	706	706	706	976	976	976	976	976	976	976	976
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	ТЭЦ-3	270	270	270	270	270	270	270	540	540	540	540	540	540	540	540
2.2.	пиковая	Гкал/ч	ТЭЦ-3	482	482	482	482	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	ТЭЦ-3	746	657	712	686	644	659	653	703	711	724	737	754	762	867	915
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	ТЭЦ-3	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	ТЭЦ-3	2 038	2 222	1 934	2 408	2 418	2 259	2 096	2 344	2 366	2 393	2 419	2 453	2 475	2 743	3 162
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	ТЭЦ-3	858	845	877	753	1 075	1 187	1 101	2 284	2 300	2 316	2 331	2 350	2 364	2 501	2 650
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	ТЭЦ-3	0,42	0,38	0,45	0,31	0,44	0,53	0,53	0,97	0,97	0,97	0,96	0,96	0,95	0,91	0,84
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	ТЭЦ-3	234,7	237,3	213,1	198,4	236,9	216,1	217,1	223,4	218,9	219,8	220,7	219,8	220,1	220,1	220,1
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	ТЭЦ-3	150,9	152,2	151,4	151,0	186,0	153,1	153,8	158,2	155,0	155,7	156,3	155,7	155,9	155,9	155,9
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	ТЭЦ-3	72	73	75	81	76	77	77	73	73	73	73	73	73	74	75
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-3	2 710	2 955	2 572	3 203	3 425	3 200	2 969	2 402	2 424	2 452	2 478	2 514	2 536	2 811	3 240
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-3	3 179	3 129	3 249	2 789	3 981	4 395	4 078	4 230	4 259	4 289	4 317	4 352	4 377	4 631	4 907
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	ТЭЦ-3	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,32	0,30
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	ТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	ТЭЦ-3					142 106	136 843	131 580	126 317	121 054	115 791	110 527	105 264	100 001	68 423	36 844

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Табл. 14.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (точные показатели представлены по состоянию на конец года)

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	Годы														
				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	1601	1605	1414	1382	1381,5	1381,5	1231,2	1231,2	1231,2	1231,2	1231,2	1231,2	1098,2	1098,2	1098
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	503	618,9	479,1	498,7	598,3	602,9	481,7	483,4	488,9	496,3	498,7	500,3	446,9	469,1	470,7
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В целом по городу Красноярску	60,7	52	56,7	53,8	44,8	44,4	48,9	48,7	48,2	47,4	47,1	47	45,9	43,3	43,2
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	2078	1761	1512	1586	1501,7	1551	1185,3	1189,4	1206	1228,2	1234,9	1238,7	1141,6	1205,4	1338
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В целом по городу Красноярску	176,7	172,8	172	173,7	177,8	177,6	177,4	177,4	177,4	177,3	177,3	177,3	176,6	176,5	175,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В целом по городу Красноярску	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В целом по городу Красноярску	1298	1097	1069	1148	1087	1122,7	962,7	966	979,5	997,6	1003	1006,1	1039,5	1097,5	1218
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В целом по городу Красноярску	1,71	1,7	1,5	1,47	1,46	1,43	1,27	1,26	1,25	1,24	1,23	1,22	1,08	1,03	0,99
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В целом по городу Красноярску	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В целом по городу Красноярску	н/д	н/д	н/д	н/д	27452	21603	22163	19961	13610	16992	19353	21519	19637	11808	16944
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В целом по городу Красноярску	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В целом по городу Красноярску	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1103	1103	1103	1089	1088,8	1088,8	1088,8	1088,8	1088,8	1088,8	1088,8	1088,8	955,8	955,8	955,8
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	224	339,9	333,7	344,8	442,4	442,8	445,6	447,2	452,4	459,7	462,2	463,8	410,4	432,3	433,7
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	72,7	59,3	60	58,1	46,6	46,6	46,2	46,1	45,4	44,6	44,3	44,1	42,4	39,4	39,3
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1318	987,9	1088	1138	1028,6	1064	1070	1074	1089,3	1111,5	1118,2	1122	1024,9	1087,9	1220
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	171,2	165,6	168,5	170,1	173,7	173,5	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	172,5	172,6	172,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1195	895,6	986,5	1045	944,7	977,2	982,7	986,4	1000,4	1020,9	1027	1030,5	1072,3	1138,3	1277
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,13	1,12	1,11	1,1	1,09	1,08	1,08	0,94	0,9	0,86
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	н/д	н/д	н/д	н/д	30011	21251	20343	18978	12876	17224	18179	20343	19294	11352	18022
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	1089	1089	1089	1089	1088,8	1088,8	1088,8	1088,8	1088,8	1088,8	1088,8	1088,8	955,8	955,8	955,8
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	218,2	334,1	327,9	344,8	442,4	442,8	445,6	447,2	452,4	459,7	462,2	463,8	410,4	432,3	433,7
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	73	59,4	60,1	58,1	46,6	46,6	46,2	46,1	45,4	44,6	44,3	44,1	42,4	39,4	39,3
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	1297	966,8	1067	1138	1028,6	1064	1070	1074	1089,3	1111,5	1118,2	1122	1024,9	1087,9	1220
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	172,2	166,7	169,5	170,1	173,7	173,5	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	172,5	172,6	172,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	1191	888	980,1	1045	944,7	977,2	982,7	986,4	1000,4	1020,9	1027	1030,5	1072,3	1138,3	1277
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	1,16	1,16	1,16	1,16	1,15	1,13	1,12	1,11	1,1	1,09	1,08	1,08	0,94	0,9	0,86
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	н/д	н/д	н/д	н/д	30011	21251	20343	18978	12876	17224	18179	20343	19294	11352	18022
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная КрЭВРЗ	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	0	0	0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	котельная КрЭВРЗ	67,3	67,3	67,3	58	58	58	58	58	58	58	58	58	0	0	0
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная КрЭВРЗ	42,7	42,7	42,7	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	-	-	-
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная КрЭВРЗ	151	151	151	138,7	111	111	111	111	111	111	111	111	0	0	0

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная КрЭВРЗ	184,5	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	-	-	-
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная КрЭВРЗ	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная КрЭВРЗ	1136	1135	1135	1043	834,8	834,8	834,8	834,8	834,8	834,8	834,8	834,8	-	-	-
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная КрЭВРЗ	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная КрЭВРЗ	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная КрЭВРЗ	н/д	н/д	н/д	н/д	24897	16137	18903	17059	22131	13371	16137	18903	17059	22131	16137
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная КрЭВРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная КрЭВРЗ	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная Инвест-Энерго	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	котельная Инвест-Энерго	17	121	110,6	126,8	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,7	219,8
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная Инвест-Энерго	93,4	65,5	68,3	64	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная Инвест-Энерго	623,6	324,8	409,6	459,5	412,8	447	444,6	443,5	443	442,7	441,9	440,8	440,6	436,9	565,1
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная Инвест-Энерго	170,8	179,7	167,7	166,6	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная Инвест-Энерго	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная Инвест-Энерго	1659	864,2	1090	1223	1098,5	1189,4	1183	1180,2	1178,9	1178	1175,8	1173	1172,4	1162,7	1504
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная Инвест-Энерго	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38	0,37	0,37	0,37	0,35	0,34
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная Инвест-Энерго	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная Инвест-Энерго	н/д	н/д	н/д	н/д	36954	28194	19434	22084	13324	11557	21201	19434	22084	13324	11557
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная Инвест-Энерго	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная Инвест-Энерго	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	Котельная ООО «РТК-Генерация»	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	Котельная ООО «РТК-Генерация»	133,9	145,8	150	160	164,8	165,2	167,9	169,6	174,7	182,1	184,6	186,2	190,8	212,5	213,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	Котельная ООО «РТК-Генерация»	61,9	58,6	57,4	54,6	53,2	53,1	52,3	51,9	50,4	48,4	47,7	47,2	45,9	39,8	39,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	Котельная ООО «РТК-Генерация»	521,9	491,1	506,6	540,1	504,8	506	514,4	519,4	535,2	557,8	565,3	570,2	584,3	651	655,2
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	Котельная ООО «РТК-Генерация»	170,3	152,8	166,6	169,4	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	Котельная ООО «РТК-Генерация»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	Котельная ООО «РТК-Генерация»	899,9	846,6	873,4	931,2	870,3	872,4	886,9	895,6	922,8	961,7	974,6	983,1	1007,4	1122,4	1130
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	Котельная ООО «РТК-Генерация»	0,62	0,62	0,62	0,62	0,61	0,6	0,6	0,59	0,59	0,58	0,58	0,57	0,57	0,54	0,52
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	Котельная ООО «РТК-Генерация»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	Котельная ООО «РТК-Генерация»	н/д	н/д	н/д	н/д	24461	15701	21780	16371	9287	24461	15701	21780	16371	9287	24796
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	Котельная ООО «РТК-Генерация»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	Котельная ООО «РТК-Генерация»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	5,5	5,5	5,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	2,7	2,7	2,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	45,5	45,5	45,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	11,19	11,19	11,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
			«КрасКом»															
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	2035	2035	2035	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,9	0,9	0,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом»	88,9	88,9	88,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,4	0,4	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом»	213,2	213,2	213,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом»	444,4	444,4	444,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	2,7	2,7	2,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,7	0,7	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	74,1	74,1	74,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	2,59	2,59	2,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	246,4	246,4	246,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	959,3	959,3	959,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,7	0,7	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	75	75	75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,3	0,3	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	223	223	223	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	428,6	428,6	428,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	3,1	3,1	3,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	1,5	1,5	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	51,6	51,6	51,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	4,11	4,11	4,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	246,3	246,3	246,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	1326	1326	1326	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	0,7	0,7	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	0,3	0,3	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	57,1	57,1	57,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	1,153	1,15	1,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	223,2	223,2	223,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	1647	1643	1643	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,7	0,7	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,4	0,4	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	28,6	28,6	28,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	1,31	1,31	1,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	242,1	242,1	242,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	1871	1871	1871	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	369,6	373,6	182,1	164,1	164,1	164,1	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	253,7	253,7	120,2	128,7	130,4	134,6	6,3	6,3	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,8	6,8
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	26,9	27,9	29	16,5	15,5	12,9	53,1	53,1	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	49,4	49,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	697,3	689,6	340,9	364,9	390,6	404,6	22,6	22,6	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	24,4	24,4
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	178,1	173,7	162,8	166,4	173	173,3	198,7	198,7	198,6	198,6	198,6	198,6	198,6	198,5	198,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	1887	1846	1872	2224	2380,5	2465,3	1567,2	1567,2	1662,1	1662,1	1662,1	1662,1	1662,1	1693,9	1694
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	0,39	0,4	0,19	0,17	0,17	0,17	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	н/д	н/д	н/д	н/д	22390	18494	52647	43887	35127	26367	17607	19743	10983	24014	19612
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	6	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	4,9	4,9	4,9	4,9	5,2	5,4	5,6	5,6	6	6	6	6	6	6,1	6,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	16,7	50	50	50	47,8	46,3	44,2	44,2	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	39,2	39,2
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	17,2	16,1	15	18,7	19,4	19,9	20,7	20,7	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,6	22,6
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	197,8	196,8	197	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и														

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
тепловой энергии.																		
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	2874	1613	1495	1868	1938,3	1994,6	2072,6	2072,6	2209,2	2209,2	2209,2	2209,2	2209,2	2255	2255
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	64240	55480	46720	37960	29200	20440	11680	17520	8760	29200	26280
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-28,6	-38,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	2,1	2,3	1,9	2,2	2,4	2,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	254,9	254,9	254,9	254,9	254,9	254,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	2063	2271	1933	2179	2415	2628,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	100	100	100	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	2	1,8	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	258,8	235,4	217,6	238,6	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	460,5	402,3	380,2	400,5	418,6	418,6	418,6	418,6	418,6	418,6	418,6	418,6	418,6	418,6	418,6
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	22,1	22,1	22,1	36,2	36,2	39,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	43,5	44,8	44,8	10,5	10,7	1,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №5 - котельная №12	77,3	81,2	88,2	102,3	121,3	133,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
			ООО «КрасТЭК»															
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	227,2	204,5	178,1	178,1	178,1	178,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	1881	1977	2146	2489	2951,4	3250,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	5968	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	100	100	100	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	209,5	209,5	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	142,4	142,4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	28	28	61,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	367,3	367,3	17,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	177,7	175,8	178	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	1753	1753	992,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	0,22	0,22	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная №1	91	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	котельная №1	68,6	68,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная №1	17,9	17,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная №1	175,4	175,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная №1	181,7	181,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная №1	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная №1	1927	1927	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная №1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная №1	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная №1	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без	%	котельная №1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
	обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/																	
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная №1	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная №2	100,5	100,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	котельная №2	67,8	67,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная №2	31,3	31,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная №2	174	174	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная №2	169,3	169,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная №2	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная №2	1731	1731	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная №2	0,11	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная №2	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная №2	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная №2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная №2	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная №10	18	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	котельная №10	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная №10	61,3	61,3	61,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная №10	17,9	17,9	17,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная №10	217,3	178,1	178,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная №10	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная №10	992,8	992,8	992,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная №10	0,02	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная №10	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная №10	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная №10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная №10	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	82,9	82,9	85,8	86,2	87,5	87,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	23	23	20,3	19,9	18,7	18,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	231,4	221	216,3	240	245,7	246,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	182	180,6	179,6	167,5	167,5	167,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	2151	2053	2010	2231	2283,5	2291,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	22888	20453	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	100	100	100	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная №4	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	котельная №4	8	8	8	8	8,1	8,2	0	0	0	0	0	0	0		0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная №4	42,6	42,6	42,6	42,6	42,2	41,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная №4	25,8	23,2	29,1	33,3	28,8	29,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная №4	224,9	224,9	224,9	224,9	224,9	224,9	0	0	0	0	0	0	0		0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная №4	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная №4	1348	1214	1522	1742	1507,8	1526,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная №4	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная №4	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная №4	н/д	н/д	н/д	н/д	41964	36719	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная №4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная №4	100	100	100	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная №5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	котельная №5	74,9	74,9	77,8	78,2	79,4	79,6	0	0	0	0	0	0	0		0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная №5	12,9	12,9	9,4	9,1	7,7	7,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная №5	205,7	197,8	187,2	206,8	216,9	217,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная №5	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	0	0	0	0	0	0	0		0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная №5	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная №5	2324	2235	2116	2336	2450,9	2456,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная №5	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная №5	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная №5	н/д	н/д	н/д	н/д	19797	17817	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная №5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная №5	100	100	100	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	0	0	0	0	0	0	0		0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	1082	1082	1082	1082	1082	1082	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	138966	130206	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	0	0	0	0	0	0	0		0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	Годы														
				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	1082	1082	1082	1082	1082	1082	-	-	-	-	-	-	-	-	
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	138966	130206	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	1,557	1,557	1,557	1,557	1,606	1,606	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,849	
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	54,6	54,6	54,6	54,6	26,3	26,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	0,0	
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	1,8	4,2	2,8	2,8	4,0	4,0	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	12,2	
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	210,0	210,0	210,0	367,9	293,5	293,5	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	522,9	1191,4	800,0	800,0	1149,1	1149,1	2305,6	2305,6	2305,6	2305,6	2305,6	2305,6	2305,6	2369,2	
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	1,557	1,557	1,557	1,557	1,606	1,606	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,849	
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	54,6	54,6	54,6	54,6	26,3	26,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	0,0	
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	1,8	4,2	2,8	2,8	4,0	4,0	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	12,2	
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	210,0	210,0	210,0	367,9	293,5	293,5	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	522,9	1191,4	800,0	800,0	1149,1	1149,1	2305,6	2305,6	2305,6	2305,6	2305,6	2305,6	2305,6	2369,2	
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5	
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	90	90	90	90	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	54,4	
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0	0	0	0	0	0	0	0	
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	193	193	193	193	193	193	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой	час/год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	930	930	930	930	930	930	0	0	0	0	0	0	0	0	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
	мощности																	
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	32850	35040	26280	17520	30660	21900	24090	15330	6570	19710	26280
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	90	90	90	90	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	54,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	193	193	193	193	193	193	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	930	930	930	930	930	930	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	32850	35040	26280	17520	30660	21900	24090	15330	6570	19710	26280
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	21,4	21,4	21,4	21,3	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	54,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	243,7	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	458,1	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	6993	24550	27446	18686	9926	6993	24550	27446	18686	9926	6993
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	21,4	21,4	21,4	21,3	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	54,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	243,7	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	458,1	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7	610,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	6993	24550	27446	18686	9926	6993	24550	27446	18686	9926	6993
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне перспективных котельных	0	0	0	0	0	0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне перспективных котельных	0	0	0	0	0	0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне перспективных котельных	0	0	0	0	0	0	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	165	165	165	165	165	165	165	165	165
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне перспективных котельных	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	3178	3178	3178	3178	3178	3178	3178	3178	3178
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне перспективных котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне перспективных котельных	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	219000	210240	201480	192720	183960	175200	166440	113880	61320
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне перспективных котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	0	0	0	0	0	0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	0	0	0	0	0	0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	0	0	0	0	0	0	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	165	165	165	165	165	165	165	165	165
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.														
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	3178	3178	3178	3178	3178	3178	3178	3178	3178
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.														
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	219000	210240	201480	192720	183960	175200	166440	113880	61320
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Табл. 14.4. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей (точечные показатели представлены по состоянию на конец года)

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В целом по городу Красноярску	1915	1957	1985	1983	2006	2010	2008	2011	2011	2011	2011	2016	2021	2050	2079
1.1.	магистральных	км	В целом по городу Красноярску	504	515	523	525	532	355	533	534	534	534	534	536	537	546	555
1.2.	распределительных	км	В целом по городу Красноярску	1411	1442	1463	1458	1473	495	1475	1477	1477	1477	1477	1480	1484	1504	1524
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В целом по городу Красноярску	512	532	539	541	545	546	548	549	549	549	549	550	551	557	563
2.1.	магистральных	тыс. м2	В целом по городу Красноярску	324	336	341	343	346	346	348	348	348	348	348	349	350	354	358
2.2.	распределительных	тыс. м2	В целом по городу Красноярску	189	196	199	199	200	200	201	201	201	201	201	201	202	203	205
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В целом по городу Красноярску	27,5	27	27,6	27,3	26,4	26,2	26,1	26,3	26,7	27	27,3	27,5	27,7	28,9	30,1
3.1.	магистральных	лет	В целом по городу Красноярску	28,9	28,6	27,4	27,9	27	26,8	26,7	26,9	27,3	27,6	28	28,2	28,4	29,6	30,8
3.2.	распределительных	лет	В целом по городу Красноярску	26,6	26,3	25,2	25,7	24,9	24,6	24,6	24,8	25,1	25,4	25,7	25,9	26,1	27,2	28,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В целом по городу Красноярску	0,47	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,47	0,47	0,47	0,46	0,45	0,44
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3 635	3 689	3 411	3 451	3 375	3 517	3 565	3 660	3 692	3 741	3 796	3 830	3 838	4 021	4 121
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	141	144	158	157	162	155	154	150	149	147	145	144	144	139	137
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В целом по городу Красноярску	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В целом по городу Красноярску	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В целом по городу Красноярску	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В целом по городу Красноярску	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3109	3111	2797	2719	2633	2653	2711	2700	2655	2616	2562	2513	2441	2039	1640
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1541	1559	1610	1613	1636	1640	1638	1641	1641	1641	1641	1646	1651	1680	1709
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	460	458	497	499	506	507	507	508	508	508	508	509	511	520	529
1.2.	распределительных	км	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1081	1101	1113	1114	1130	1133	1131	1134	1134	1134	1134	1137	1140	1160	1180
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	431	437	477	480	484	485	487	488	488	488	488	489	490	496	502
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	295	295	327	329	332	332	334	334	334	334	334	335	336	340	344
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	136	143	150	151	152	153	153	154	154	154	154	154	154	156	158
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	28,3	28	28,8	27,8	26,9	26,7	26,6	26,8	27,1	27,4	27,7	27,9	28,1	29,3	30,5
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	28,9	28,6	29,5	28,4	27,5	27,3	27,2	27,4	27,7	28	28,4	28,6	28,8	29,8	30,9
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	26,6	26,3	27,1	26,1	25,3	25,1	25	25,2	25,5	25,8	26,1	26,3	26,4	27,5	28,6
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,4	0,4	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,41	0,4	0,39
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3 356	3 410	3 265	3 297	3 220	3 357	3 529	3 623	3 655	3 704	3 759	3 793	3 802	3 984	4 084
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	129	128	146	146	150	144	138	135	133	132	130	129	129	124	123
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	2928	2930	2722	2650	2563	2583	2710	2699	2655	2615	2561	2513	2440	2039	1639

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»				1871	1893	1898	1895	1899	1899	1899	1899	1903	1908	1937	1966
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»				612	620	621	626	627	627	627	627	628	630	639	649
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»	н/д	н/д	н/д	1253	1268	1271	1264	1266	1266	1266	1266	1269	1273	1292	1311
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»	502	504	506	506	510	510	513	514	514	514	514	515	515	521	527
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»				354	357	357	359	360	360	360	360	360	361	365	369
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»				150	152	152	152	153	153	153	153	153	153	155	157
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»	28,3	28	26,8	27,3	26,4	26,2	26,1	26,3	26,7	27	27,3	27,5	27,7	28,9	30,1
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»	28,9	28,6	27,4	27,9	27	26,8	26,7	26,9	27,3	27,6	28	28,2	28,4	29,6	30,8
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»	26,6	26,3	25,2	25,7	24,9	24,6	24,6	24,8	25,1	25,4	25,7	25,9	26,1	27,2	28,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,43	0,42	0,41
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»	3 350	3 404	3 259	3 297	3 220	3 357	3 529	3 623	3 655	3 704	3 759	3 793	3 802	3 984	4 084
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»	150	148	155	153	158	152	145	142	141	139	137	136	136	131	129
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации ООО "КТТК"), Котельная ООО «РТК-Генерация»	2925	2928	2720	2650	2563	2583	2710	2699	2655	2615	2561	2513	2440	2039	1639
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	6,4	6,4	6,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	6,4	6,4	6,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	0,7	0,7	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	0,7	0,7	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	21,4	22,4	23,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	21,4	22,4	23,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	2,7	2,7	2,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	259	259	259	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	1,18	1,18	1,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,4	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,4	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	19	20	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	19	20	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	667	667	667	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	2,4	2,4	2,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	2,4	2,4	2,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,27	0,27	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,27	0,27	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	11,4	12,4	13,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	11,4	12,4	13,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,69	0,69	0,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	391	391	391	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	14	15	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	14	15	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	83,3	83,3	83,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	1,2	1,2	1,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	1,2	1,2	1,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	13,4	14,4	15,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	13,4	14,4	15,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	1,5	1,5	1,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	0,66	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	14	15	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	14	15	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,44	0,44	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	22,7	22,7	22,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	н/д	н/д	371	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	н/д	н/д	25,9	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
1.2.	распределительных	км	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	н/д	н/д	345	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	61,8	61,8	61,8	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	н/д	н/д	13,7	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
2.2	распределительных	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	н/д	н/д	48,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	25,3	24,7	24,1	23,5	22,9	22,8	22,9	23,2	23,6	24	24,4	24,7	25	27	28
3.1	магистральных	лет	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	25,9	25,3	24,6	24	23,4	23,3	23,4	23,7	24,1	24,5	25	25,3	25,5	27	29
3.2	распределительных	лет	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	23,8	23,2	22,7	22,1	21,5	21,5	21,5	21,8	22,2	22,6	23	23,2	23,5	25	26
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	254	254	120	129	130	135	6,3	6,3	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,8	6,8
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	244	244	514	474	468	453	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	181	181	74,2	69,6	70	70	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21	21
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	26,1	27,1	28,1	29,1	30,1	31,1	32,1	33,1	34,1	35,1	36,1	37,1	38,1	44	50
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	26,1	27,1	28,1	29,1	30,1	31,1	32,1	33,1	34,1	35,1	36,1	37,1	38,1	44	50
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	4,9	4,9	4,9	4,9	5,2	5,4	5,6	5,6	6	6	6	6	6	6,1	6,1
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	453	453	453	453	425	413	398	398	373	373	373	373	373	365	365
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	32,6	33,6	34,6	35,6	35,6	35,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	32,6	33,6	34,6	35,6	35,6	35,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	771	771	771	771	675	620	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0	0
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	48	54
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	48	54
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	4,09	4,09	4,09	4,09	4,1	4,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	2,21	2,21	2,21	2,2	2,2	2,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	1,88	1,88	1,88	1,88	1,9	1,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	11,7	12,7	13,7	14,7	15,7	16,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	12,6	12,6	12,6	12,6	13,6	14,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2	19,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	22,1	22,1	22,1	36,2	36,2	39,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	185	185	185	113	113	103	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	142	142	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	114	114	4,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	82,9	82,9	85,8	86,2	87,5	87,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	101	101	97,9	97,4	96	95,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	66,3	66,3	68,6	68,9	69,3	69,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	24
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	24
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	163,1	163,1	163,1	163,1	158,2	158,2	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	52,4
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	24
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	24
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	163,1	163,1	163,1	163,1	158,2	158,2	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	52,4
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	21,4	21,4	21,4	21,3	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	21,4	21,4	21,4	21,3	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.1.	магистральных	км	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	12	18
3.1.	магистральных	лет	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	12	18
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне перспективных котельных	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне перспективных котельных	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне перспективных котельных	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне перспективных котельных	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.1.	магистральных	км	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1	магистральных	тыс. м2	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	12	18
3.1.	магистральных	лет	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
3.2	распределительных	лет	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	12	18
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.1.	магистральных	ед./м/год	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
11.2	распределительных	ед./м/год	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276) не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения														
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Табл. 14.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Красноярске

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2042
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	9	144,1	79,15	6,53	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	9	144,1	79,15								
3.	В процентах от плана	%	В целом по городу Красноярску	100	100	100								
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	825,2	1888	2055	2874	3725,8	1639,7	656,3	456,3	344,8	328,7	3145,9
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	825,2	1888	2055								
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	В целом по городу Красноярску	0	0	0								
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	834,2	2031,8	2134,4	2880,5	3725,8	1639,7	656,3	456,3	344,8	328,7	3145,9
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	834,2	2866,0	5000,4	7880,9	11606,7	13246,4	13902,7	14359,0	14703,8	15032,5	18178,4
11.	Источники инвестиций		В целом по городу Красноярску	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	834,2	2031,8	2134,4	2880,5	3725,8	1639,7	656,3	456,3	344,8	328,7	3145,9
11.2.	Средства бюджетов	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	В целом по городу Красноярску											
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	В целом по городу Красноярску											
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	В целом по городу Красноярску											
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	В целом по городу Красноярску											
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	В целом по городу Красноярску											
В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 17 апреля 2020 года № 1057 – р город Красноярск отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. По окончании переходного периода согласно Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.														
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3,6	138,7	73,1	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3,6	138,7	73,1								
3.	В процентах от плана	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	100	100	100								
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	825,2	1887,7	2055,2	2874,0	3725,8	1639,7	656,3	456,3	344,8	328,7	3145,9
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	825,2	1888	2055								
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0	0	0								
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	828,8	2026,4	2128,3	2874,0	3725,8	1639,7	656,3	456,3	344,8	328,7	3145,9
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	828,8	2855,2	4983,5	7857,5	11583,3	13223,0	13879,3	14335,6	14680,4	15009,1	18155,0
11.	Источники инвестиций		В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	828,8	2026	2128	2874	3725,8	1639,7	656,3	456,3	344,8	328,7	3145,9
11.2.	Средства бюджетов	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»											
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»											
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»											
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»											
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»											
В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 17 апреля 2020 года № 1057 – р город Красноярск отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. По окончании переходного периода согласно Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.														
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	5,4	5,4	6,05	6,53	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	5,4	5,4	6,05								
3.	В процентах от плана	%	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	100	100	100								
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0								
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0								
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	5,4	5,4	6,05	6,53	0	0	0	0	0	0	0
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	5,4	10,8	16,85	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38
11.	Источники инвестиций		В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	5,4	5,4	6,05	6,53	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2042
11.2.	Средства бюджетов	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 17 апреля 2020 года № 1057 – р город Красноярск отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. По окончании переходного периода согласно Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.										
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»											
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»											
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»											
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»											

14.2. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Табл. 14.6 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в г. Красноярске

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1255	1255	1191	1130	1072	1017	965	916	869	825
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	доли единицы	0,23	0,24	0,26	0,29	0,31	0,29	0,30	0,31	0,31	0,31
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	6,1	6,1	6,1	6,1	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях		отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой)	%	19,0	18,7	17,7	16,8	16,4	16,2	16,0	15,9	15,7	15,5
9	Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, в т.ч.:	млн руб. в ценах соответствующих лет без учета НДС	834,2	2031,8	2134,4							
9.1	в зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»		828,8	2 026,4	2128,3							
9.2	в зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»		5,4	5,4	6,05							

14.3. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией

Табл. 14.7 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубно́м исчислении)	0,66	0,66	0,62	0,59	0,56	0,53	0,51	0,48	0,46	0,43
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Табл. 14.8 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубно́м исчислении)	0,53	0,54	0,51	0,48	0,46	0,43	0,41	0,39	0,37	0,35
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Табл. 14.9 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «Красноярская региональная энергетическая компания»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубно́м исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Табл. 14.10 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ЕТО ООО «Орбита»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубно́м исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Табл. 14.11 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО УК «Сосны»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубно́м исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА

Табл. 14.12 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «ФармЭнерго»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубном исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Табл. 14.13 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубном исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

15. РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Городской округ город Красноярск отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. В соответствии с п. 22 Требований к схемам теплоснабжения данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

Прогнозные значения цен на тепловую энергию должны быть основаны на:

- утвержденном для каждой ЕТО графике поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 (Указом Губернатора Красноярского края от 12.11.2020 года №314-уг);
- утвержденных значениях индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городской округ город Красноярск на 2021-2023 годы;
- утвержденных значениях предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городской округ город Красноярск на 2021-2023 годы;
- принятых каждой ЕТО обязательств (в части формирования прогнозных цен на тепловую энергию) в заключенных соглашениях об исполнении схемы теплоснабжения городского округа города Красноярск.

16. РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА

Детальная оценка экологической безопасности теплоснабжения представлена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2042 года. Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.019.000). Расчеты, выполняемые в схеме теплоснабжения, позволяют оценить изменение объемов выбросов от энергоисточников города при реализации мероприятий схемы теплоснабжения, и не включают в себя сведения по выбросам прочих крупных загрязнителей – промышленности, автотранспорта, котлов и печей частного жилищного фонда.

Оценки выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения города Красноярск на существующее положение (СП) и перспективу (П) - 2042 год и создаваемого ими загрязнения позволяют сделать следующие выводы.

1. По данным наблюдений городской системы мониторинга загрязнения атмосферного воздуха в разных районах г. Красноярск зафиксированы замеренные максимальные концентрации загрязняющих веществ на существующее положение, превышающие ПДК по загрязняющим веществам, являющимся приоритетными, в том числе, по диоксиду азота, оксиду азота, бенз(а)пирену, взвешенным веществам.

2. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб рассматриваемых основных источников теплоснабжения г. Красноярск, обеспечивающих более 90% теплоснабжения города, при совместном расчете рассеивания создают на всех нормируемых территориях расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК без учета и с учетом фона по загрязняющим веществам: диоксиду азота и диоксиду серы, их суммации, оксиду азота, углероду, оксиду углерода, мазутной золе, взвешенным веществам, по пыли неорганической с содержанием кремния 70- 20%. Превышение санитарных нормативов наблюдается:

- по пыли неорганической с содержанием кремния до 20% - максимальная концентрация более ПДК создается на территории промплощадки ТЭЦ-2, в контрольных точках – менее ПДК;

- бен(а)пирену за счет высокого фонового загрязнения в зоне влияния теплоисточников.

3. Принятые мероприятия по выбранному варианту развития схемы теплоснабжения г. Красноярска до 2042 года обеспечат прогнозируемое увеличение выработки тепловой энергии без увеличения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от основных рассматриваемых теплоисточников за счет:

- модернизации и реконструкции Красноярской ТЭЦ-1 – ввод новой дымовой трубы высотой 275 м и вывод старых труб; замены золоуловителей на котлах на современные электрофильтры с высокой степенью очистки газов от золы, замены котлоагрегатов,

- ввода нового блока на Красноярской ТЭЦ-3 (увеличение мощности ТЭЦ) с улучшенными экологическими показателями и присоединением к дымовой трубе высотой 275 м;

- вывода из эксплуатации угольных котельных, имеющих низкие трубы и не обеспечивающих оптимальное рассеивание выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с переводом нагрузок котельных на ТЭЦ.

4. Значения суммарных валовых выбросов по рассматриваемым теплоисточникам на существующее положение и перспективу приведены в таблице 16.1.

Табл. 16.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Красноярска на существующее положение (СП, 2022 год) и перспективу (П)

№ п/п	Теплоисточник	СП		П
		Суммарные выбросы загрязняющих веществ		
		т/год		
		при годовой выработке тепла		
		уровень 2022 г.	уровень 2022 г.	уровень 2042 г.
1.	Красноярская ТЭЦ-1	21015,4	15479,4	15479,4
2.	Красноярская ТЭЦ-2	19017,5	19017,5	21489,8
3.	Красноярская ТЭЦ-3	13708,0	13708,0	19191,8
4.	Котельная ООО «ИНВЕСТ–ЭНЕРГО»	1695,8	1695,8	2323,2
5.	ООО «РТК-ГЕНЕРАЦИЯ»	2370,6	2370,6	3081,8
6.	Котельная ОАО «КрЭВРЗ»	375,9	375,9	375,9
7.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 4	219,6	219,61	0,0
8.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 5	1880,3	1880,3	0,0
9.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 6	205,7	205,7	238,6
10.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 7	80,3	80,3	0,0
11.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 11	44,4	44,4	44,46
12.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 12	1435,6	1435,6	0,0
13.	Котельная ООО "ФармЭнерго"	594,7	594,7	164,9
14.	Котельная ООО "Крайснабсбыт"	40,8	40,8	40,8
15.	Котельная АО "КрасЭКО"	91,4	91,4	91,4

№ п/п	Теплоисточник	СП		П	
		Суммарные выбросы загрязняющих веществ			
		т/год			
		при годовой выработке тепла			
		уровень 2022 г.	уровень 2022 г.	уровень 2042 г.	
	Итого по рассматриваемым теплоисточникам	62776,0	57239,9	62521,47	
	Снижение выбросов по отношению к СП		5536,1	254,6	

Основными вкладчиками по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение являются Красноярская ТЭЦ-1 (33,5 %), Красноярская ТЭЦ-2 (30,3 %), Красноярская ТЭЦ-3 (21,8 %), котельная ТЭЦ-3 (2,7 %), котельные ООО «КрасТЭК» (6,2 %) и ООО «РТК-ГЕНЕРАЦИЯ» (3,8 %), на выбросы остальных котельных приходится 1,7 %.

На перспективу прогнозируется общее снижение валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от рассматриваемых теплоисточников на 254,6 т/год (0,4 %) по сравнению с выбросами на СП при прогнозируемом увеличении уровня выработки на 2042 г. (при уровне выработки 2022 г. снижение может составить 5536,1 т/год, или 9 % от уровня выбросов СП).

Основными вкладчиками по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу на перспективу останутся Красноярская ТЭЦ-1 (24,7 %), Красноярская ТЭЦ-2 (34,4 %), Красноярская ТЭЦ-3 (30,7%), котельная ТЭЦ-3 (3,7 %), и ООО «РТК-ГЕНЕРАЦИЯ» (4,9 %), на выбросы остальных котельных будет приходиться 6,5 %.

5. Значения максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Красноярска, на существующее положение - 2022 год и перспективу - 2042 год приведены в таблице 16.2.

Табл. 16.2 — Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Красноярска, на существующее положение (СП, 2022 год) и перспективу (П), доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	Код	ПДК _{мр} , мг/м ³	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК (без фона/с фоном)			
				Зона максимума		Контрольная точка	
				СП	П	СП	П
1	диоксид азота	0301	0,2	0,45 /0,67	0,45/0,67	0,38 /0,63	0,36/0,63
2	оксид азота	0304	0,40	0,09	0,09	0,08	0,08
3	углерод	0328	0,15	0,61/0,62	0,17/0,21	0,24/0,26	0,12/0,18
4	диоксид серы	0330	0,5	0,35 /0,35	0,35/0,35	0,28 /0,31	0,27/0,30
5	оксид углерода	0337	5,0	0,07	0,04	0,03	0,03
6	бенз(а)пирен	0703	0,000001	0,24 /1,37	0,11/0,92	0,06 /1,2	0,03/0,85

№ п/п	Загрязняющее вещество	Код	ПДК _{мр} , мг/м ³	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК (без фона/с фоном)			
				Зона максимума		Контрольная точка	
				СП	П	СП	П
			(ПДК _{сс})				
7	взвешенные вещества	2902	0,5	0,05	0,05	0,03	0,05
8	мазутная зола	2904	0,002 (пдксс)	0,05	0,05	0,02	0,02
9	пыль неорганическая с содержанием кремния 20-70%	2908	0,3	0,85 /0,85	0,92/0,93	0,51 /0,67	0,65/0,66
10	пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	2909	0,50	1,03*/1,03	1,03*/1,03	0,28/0,29	0,37/0,37
11	азота диоксид, серы диоксид	6204	1,6	0,49 /0,54	0,49/0,55	0,41 /0,5	0,43/0,51

* создается на промплощадке КТЭЦ-2, на нормируемых территориях – менее ПДК.

На перспективу несмотря на увеличение выработки и топливопотребления на теплоисточниках загрязнение атмосферного воздуха от выбросов совокупности рассматриваемых теплоисточников г. Красноярска:

- останется на уровне СП и не превысит ПДК с учетом фона по приоритетным загрязняющим веществам – диоксиду азота, оксиду азота, диоксиду серы;

- значительно: уменьшится по углероду - на 72%, по бенз(а)пирену –на 54%, по оксиду углерода – на 43%;

- незначительно увеличится по пыли неорганической с содержанием кремния 20-70% (на 8%), но останется ниже ПДК с учетом фона;

- останется на уровне СП по по пыли неорганической с содержанием кремния до 20% (локальная зона загрязнения на промплощадке ТЭЦ-2, на нормируемых территориях – ниже ПДК с учетом фона); при проведении реконструкции аспирационных установок на КТЭЦ-2 загрязнение снизится значительно и будет менее ПДК;

- останется на уровне СП (менее 0,1 ПДК) - по взвешенным веществам и мазутной золе.

Наибольший вклад в загрязнение атмосферного воздуха по приоритетным загрязняющим веществам на СП и перспективу из рассматриваемых источников вносят дымовые трубы Красноярской ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2.

6. Предлагаемые мероприятия по развитию схемы теплоснабжения до 2042 г. будут способствовать обеспечению требуемых тепловых нагрузок при уменьшении воздействия на атмосферный воздух теплоисточников г. Красноярска до 2042 г. и реализации выполнения повышенных экологических требований к квотируемым объектам г. Красноярска.