



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА
ДО 2042 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Красноярск, 2024

СОСТАВ РАБОТЫ

| Наименование документа | Шифр |
|---|----------------------|
| Схема теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2025 год) | 04401.СТ-ПСТ.000.000 |
| <i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2025 год)</i> | |
| Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» | 04401.ОМ-ПСТ.001.000 |
| Приложение 1 «Тепловые сети» | 04401.ОМ-ПСТ.001.001 |
| Приложение 2 «Тепловые нагрузки потребителей города» | 04401.ОМ-ПСТ.001.002 |
| Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения» | 04401.ОМ-ПСТ.001.003 |
| Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей» | 04401.ОМ-ПСТ.001.004 |
| Приложение 5 «Графическая часть» | 04401.ОМ-ПСТ.001.005 |
| Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» | 04401.ОМ-ПСТ.002.000 |
| Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения» | 04401.ОМ-ПСТ.003.000 |
| Приложение 1 «Графическая часть» | 04401.ОМ-ПСТ.003.001 |
| Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» | 04401.ОМ-ПСТ.004.000 |
| 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 установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» | 04401.ОМ-ПСТ.006.000 |

| Наименование документа | Шифр |
|---|----------------------|
| Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» | 04401.ОМ-ПСТ.007.000 |
| Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» | 04401.ОМ-ПСТ.008.000 |
| Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения» | 04401.ОМ-ПСТ.009.000 |
| Глава 10 «Перспективные топливные балансы» | 04401.ОМ-ПСТ.010.000 |
| Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения» | 04401.ОМ-ПСТ.011.000 |
| 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 актуализированной 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..... | 16 |
| 1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой 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 | 16 |
| 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 | 21 |
| 1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе | 24 |
| 1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки | 26 |
| 2. РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ | 27 |
| 2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии | 27 |
| 2.1.1. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии | 31 |
| 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 | 31 |
| 2.2.1. ТЭЦ-1 в горячей воде | 32 |
| 2.2.2. ТЭЦ-2 в горячей воде | 34 |
| 2.2.3. ТЭЦ-3 в горячей воде | 36 |
| 2.2.4. Котельные | 38 |
| 2.3. Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре | 46 |

| | |
|--|----|
| 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 | 49 |
| 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 | 49 |
| 3. РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ..... | 51 |
| 3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей | 51 |
| 3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения | 54 |
| 4. РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ..... | 55 |
| 4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения | 55 |
| 4.1.1. Реализация Комплексного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске..... | 56 |
| 4.1.2. Развитие Красноярских ТЭЦ | 58 |
| 4.1.3. Развитие систем теплоснабжения котельных..... | 65 |
| 4.1.4. Развитие систем теплоснабжения в зонах с возможностью альтернативного обеспечения теплоснабжением | 69 |
| 4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения | 72 |

| | |
|--|----|
| 5. РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ | 73 |
| 5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях | 74 |
| 5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии | 75 |
| 5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения | 78 |
| 5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных | 78 |
| 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 .. | 79 |
| 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. | 80 |
| 5.7. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей..... | 81 |
| 5.8. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива | 81 |
| 5.9. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | 91 |
| 6. РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ | 92 |

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) 92

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..... 92

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 93

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..... 93

6.5. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 94

6.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса 94

6.7. Строительство и реконструкция насосных станций 94

6.8. План инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск 95

7. РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 99

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых

| | |
|--|-----|
| пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения | 99 |
| 7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения. | 100 |
| 8. РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ | 101 |
| 8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии | 101 |
| 8.1.1. ТЭЦ-1..... | 101 |
| 8.1.2. ТЭЦ-2..... | 102 |
| 8.1.3. ТЭЦ-3..... | 104 |
| 8.1.4. Котельные..... | 105 |
| 8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии | 109 |
| 8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения | 109 |
| 8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе..... | 109 |
| 8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа | 110 |
| 9. РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ | 112 |
| 10. РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ | 114 |
| 10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации | 114 |
| 10.2. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций | 115 |

| | |
|--|-----|
| 10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации | 118 |
| 10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации | 121 |
| 10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения | 121 |
| 11. РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ | 124 |
| 12. РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ | 126 |
| 13. РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ | 152 |
| 13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии | 152 |
| 13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии | 154 |
| 13.3. Предложения по корректировке программы газификации | 154 |
| 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 | 155 |
| 13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки | 158 |
| 13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения | 158 |
| 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 | 158 |
| 14. РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | 160 |
| 14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения..... | 160 |
| 14.2. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии | 219 |
| 14.3. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией | 220 |
| 15. РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ | 222 |
| 16. РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА | 223 |

Перечень рисунков

| | |
|---|----|
| Рис. 2.1. Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Красноярска..... | 30 |
| Рис. 5.1. Территория Левобережных очистных сооружений (ЛОС) | 82 |
| Рис. 5.2. Территория Правобережных очистных сооружений (ПОС)..... | 83 |
| Рис. 5.3. Условно-минимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции | 85 |
| Рис. 5.4. Условно-максимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции | 85 |
| Рис. 5.5. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией | 86 |
| Рис. 5.6. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией | 86 |
| Рис. 5.7. Условно-минимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции | 87 |
| Рис. 5.8. Условно-максимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции | 87 |
| Рис. 5.9. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации , включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией | 88 |
| Рис. 5.10. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией | 88 |
| Рис. 5.11. Ориентировочное сравнение себестоимости производства тепловой энергии на различных энергоисточниках | 89 |

Перечень таблиц

| | |
|---|----|
| Табл. 1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов, тыс. м ² | 17 |
| Табл. 1.2. Прогноз перспективной жилищной застройки, тыс. м ² | 18 |
| Табл. 1.3. Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Красноярск в течение расчетного периода схемы теплоснабжения | 19 |
| Табл. 1.4. Тепловая нагрузка в городе Красноярске | 21 |
| Табл. 1.5. Потребление тепловой энергии в городе Красноярске | 22 |
| Табл. 1.6. Изменение тепловой нагрузки по городу Красноярску, Гкал/ч | 23 |
| Табл. 1.7. Изменение теплотребления по городу Красноярску, тыс. Гкал | 23 |
| Табл. 2.1. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-1 | 32 |
| Табл. 2.2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-2 | 34 |
| Табл. 2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-3 | 36 |
| Табл. 2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности котельных города | 38 |
| Табл. 2.5. - Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре | 46 |
| Табл. 3.1. - Перспективные балансы производительности ВПУ и потребления теплоносителя на ТЭЦ..... | 51 |
| Табл. 3.2. - Перспективные балансы производительности ВПУ и потребления теплоносителя на котельной ООО «РТК-Генерация» и ООО «ФармЭнерго».... | 52 |
| Табл. 3.3. - Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками котельных ООО «КрасТЭК» | 53 |
| Табл. 4.1. - План реализации мероприятий по закрытию котельных города с переводом нагрузок на Красноярские ТЭЦ..... | 57 |
| Табл. 4.2. Основные параметры проектов модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске | 59 |
| Табл. 4.3. Перечень мероприятий, предусмотренных программой модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске | 59 |

| | |
|--|-----|
| Табл. 4.4. - Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные с переключением зон действия на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и другие котельные | 68 |
| Табл. 4.5. Варианты баланса тепловой мощности объединенной системы централизованного теплоснабжения ТЭЦ-3 – РТК – Котельная ТЭЦ-3 на 2042 год..... | 71 |
| Табл. 5.1. Информация о мероприятиях по продлению ресурса турбоагрегатов в связи с физическим износом..... | 77 |
| Табл. 5.2. Информация о мероприятиях по продлению ресурса котельного оборудования в связи с физическим износом | 77 |
| Табл. 5.3. Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Красноярск | 80 |
| Табл. 5.4. Сценарии возможного использования тепла сточных вод..... | 84 |
| Табл. 6.1. План инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск | 95 |
| Табл. 8.1. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-1 | 101 |
| Табл. 8.2. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-2..... | 102 |
| Табл. 8.3. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-3..... | 104 |
| Табл. 8.4. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой энергии по котельным | 105 |
| Табл. 8.5. Сводный баланс тепловой энергии по г. Красноярску..... | 111 |
| Табл. 10.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Красноярск..... | 116 |
| Табл. 10.2. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Красноярск | 119 |
| Табл. 10.3. Реестр систем теплоснабжения на территории города Красноярск | 122 |
| Табл. 11.1. Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные с переключением зон действия на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и другие котельные | 125 |
| Табл. 12.1. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения филиала «Красноярская теплосеть» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»..... | 126 |

| | |
|--|-----|
| Табл. 12.2. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения ООО «КрасКом» | 137 |
| Табл. 12.3. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения ООО «КрасТЭК» | 147 |
| Табл. 13.1. Прогноз вывода электрических мощностей по г. Красноярску, МВт | 156 |
| Табл. 13.2. Прогноз ввода мощностей в г. Красноярске, МВт | 156 |
| Табл. 13.3. Объем и структура перемаркировки электрических мощностей в г. Красноярске, МВт | 157 |
| Табл. 14.1. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность (точечные показатели представлены по состоянию на начало года) | 160 |
| 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) | 162 |
| 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) | 185 |
| Табл. 14.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Красноярске | 218 |
| Табл. 14.6. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в г. Красноярске | 219 |
| Табл. 14.7. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 220 |
| Табл. 14.8. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» | 220 |
| Табл. 14.9. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «Красноярская региональная энергетическая компания» | 220 |

| | |
|--|-----|
| Табл. 14.10. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Орбита» | 220 |
| Табл. 14.11. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО УК «Сосны» | 220 |
| Табл. 14.12. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «ФармЭнерго» | 221 |
| Табл. 14.13. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» | 221 |
| Табл. 14.14. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО | 221 |
| 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) | 224 |
| 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..... | 225 |

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

1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой 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;
- договоров и технических условий на подключение к системам теплоснабжения от ряда теплоснабжающих организаций;
- 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, тыс. м²

| Годы | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года | 36749,7 | 37597,9 | 38703,5 | 39664,0 | 40652,0 | 41618,1 |
| Прибыло отапливаемой площади, в том числе: | 957,7 | 1123,6 | 966,5 | 1001,4 | 994,3 | 1119,2 |
| многоквартирные жилые здания | 719,0 | 779,9 | 685,6 | 667,9 | 774,5 | 820,7 |
| общественно-деловая застройка | 216,2 | 230,2 | 229,0 | 260,6 | 236,2 | 234,4 |
| индивидуальная жилищная застройка | 22,5 | 113,4 | 51,9 | 72,9 | 59,4 | 64,0 |
| Выбыло общей отапливаемой площади | 35,0 | 18,0 | 6,1 | 13,3 | 28,2 | 22,3 |
| Общая отапливаемая площадь на конец года | 37597,9 | 38703,5 | 39664,0 | 40652,0 | 41618,1 | 42715,0 |

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 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

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

| Показатель | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2024-2029 | 2030-2035 | 2036-2041 | 2024-2041 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Прогнозируемый ввод строительных фондов (МКД) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения | 754 | 708 | 750 | 761 | 701 | 744 | 719 | 751 | 713 | 794 | 725 | 753 | 754 | 742 | 728 | 730 | 772 | 763 | 4418 | 4455 | 4488 | 13361 |
| в том числе на основе проектов КРТ и РЗТ | 256 | 149 | 89 | 109 | 32 | 63 | 43 | 36 | 34 | 25 | 23 | 28 | 0 | 0 | 0 | 18 | 0 | 0 | 698 | 188 | 18 | 903 |
| в том числе на основе разрешений на строительство | 355 | 234 | 510 | 242 | 167 | 100 | 245 | 99 | 320 | 23 | 316 | 75 | 0 | 0 | 52 | 282 | 0 | 0 | 1610 | 1078 | 334 | 3022 |
| в том числе на основе договоров и ТУ на подключение | 143 | 325 | 123 | 192 | 402 | 231 | 378 | 315 | 301 | 484 | 329 | 498 | 707 | 742 | 659 | 352 | 652 | 763 | 1415 | 2305 | 3875 | 7596 |
| в том числе на основе территорий перспективной застройки в соответствии с проектами планировки | 0 | 0 | 28 | 217 | 100 | 351 | 52 | 301 | 58 | 262 | 57 | 153 | 47 | 0 | 17 | 78 | 119 | 0 | 696 | 883 | 261 | 1840 |
| Прогнозируемый ввод строительных фондов (ИЖФ) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения | 11 | 10 | 51 | 52 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 41 | 41 | 42 | 42 | 51 | 0 | 0 | 0 | 0 | 226 | 278 | 93 | 597 |
| Прогнозируемый ввод строительных фондов (жилищный фонд в целом) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения накопленным итогом | 766 | 1483 | 2285 | 3097 | 3849 | 4644 | 5414 | 6216 | 6980 | 7815 | 8582 | 9377 | 10173 | 10966 | 11694 | 12424 | 13196 | 13959 | | | | 13959 |
| МКД | 754 | 1462 | 2212 | 2973 | 3674 | 4418 | 5137 | 5888 | 6600 | 7394 | 8119 | 8873 | 9627 | 10368 | 11097 | 11827 | 12598 | 13361 | | | | 13361 |
| ИЖФ | 11 | 21 | 72 | 124 | 175 | 226 | 277 | 328 | 380 | 421 | 462 | 504 | 546 | 597 | 597 | 597 | 597 | 597 | | | | 597 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

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 | 2024-2041 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| Ввод строитель ных фондов различного назначения | 1448,2 | 1438,4 | 1568,3 | 1480,0 | 1769,1 | 2155,6 | 1441,1 | 1266,0 | 1247,6 | 1206,6 | 968,6 | 1111,3 | 932,2 | 1173,5 | 951,7 | 903,4 | 1010,4 | 928,5 | 933,9 | 933,5 | 931,1 | 864,4 | 870,4 | 977,6 | 897,5 | | 18108,3 |
| Жилищный фонд, тыс. м ² , в том числе | 1156,2 | 1181,0 | 1294,3 | 1206,7 | 1453,3 | 1461,9 | 1243,3 | 765,6 | 717,8 | 801,2 | 812,6 | 751,9 | 795,0 | 769,6 | 802,0 | 764,2 | 835,3 | 766,7 | 795,1 | 796,3 | 792,5 | 728,2 | 730,1 | 771,5 | 762,7 | | 13958,5 |
| МКД, тыс. м ² | 1135,5 | 1161,1 | 1268,5 | 1161,7 | 1389,5 | 1395,4 | 1235,2 | 754,4 | 708,0 | 749,7 | 760,8 | 700,9 | 744,0 | 718,6 | 751,0 | 712,8 | 793,9 | 725,2 | 753,1 | 754,3 | 741,5 | 728,2 | 730,1 | 771,5 | 762,7 | | 13361,0 |
| Фактиче- ский показатель | 655,2 | 719,0 | 780,0 | 685,6 | 667,9 | 774,5 | 820,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИЖФ, тыс. м ² | 20,7 | 20,0 | 25,8 | 45,0 | 63,7 | 66,5 | 8,1 | 11,1 | 9,8 | 51,5 | 51,8 | 51,0 | 51,0 | 51,0 | 51,0 | 51,4 | 41,5 | 41,5 | 42,0 | 42,0 | 51,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 597,5 |
| Фактиче- ский показатель | 21,7 | 22,5 | 113,4 | 51,9 | 72,9 | 59,4 | 64,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ОДЗ, тыс. м ² | 292,0 | 257,4 | 274,1 | 273,3 | 315,8 | 693,7 | 197,8 | 500,4 | 529,8 | 405,4 | 156,0 | 359,4 | 137,2 | 403,9 | 149,6 | 139,2 | 175,1 | 161,9 | 138,7 | 137,2 | 138,6 | 136,1 | 140,3 | 206,1 | 134,7 | | 4149,8 |
| Снос жилищного фонда, тыс. м ² | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 28,4 | 24,5 | 20,1 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | | 316,5 |
| Фактиче- ский показатель | 50,2 | 35 | 18 | 6,1 | 13,3 | 28,2 | 22,3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население на начало года, тыс. человек | 1082,1 | 1097,7 | 1113,2 | 1126,4 | 1106,7 | 1098,2 | 1122,7 | 1187,1 | 1202,9 | 1218,6 | 1234,4 | 1250,1 | 1265,9 | 1281,7 | 1297,4 | 1313,2 | 1328,9 | 1344,7 | 1360,4 | 1376,2 | 1391,9 | 1407,7 | 1423,4 | 1439,2 | 1455,0 | 1470,7 | |
| Фактиче- ский показатель | 1083,8 | 1091,6 | 1096,1 | 1094,5 | 1093,6 | 1193,9 | 1197,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Площадь жилищного фонда на начало года, тыс. м ² | 25713 | 26285 | 26907 | 27677 | 28149 | 28881 | 29654 | 30517 | 31264 | 31965 | 32748 | 33543 | 34278 | 35055 | 35807 | 36592 | 37338 | 38156 | 38905 | 39683 | 40461 | 41236 | 41947 | 42659 | 43413 | 44158 | |

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| 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 | 2024-2041 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| Ввод жилищного фонда, м ² /чел./год | 1,1 | 1,1 | 1,2 | 1,1 | 1,3 | 1,3 | 1,1 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,0 | |
| Обеспеченность населения жилищным фондом, м ² /чел. | 23,7 | 24,1 | 24,5 | 24,6 | 25,4 | 26,3 | 26,4 | 25,7 | 26,0 | 26,2 | 26,5 | 26,8 | 27,1 | 27,4 | 27,6 | 27,9 | 28,1 | 28,4 | 28,6 | 28,8 | 29,1 | 29,3 | 29,5 | 29,6 | 29,8 | 30,0 | |

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

| № зо-ны | Наименование ЕТО | Расчетные тепловые нагрузки (на коллекторах), Гкал/ч | | | | | | Всего суммар-ная нагрузка, Гкал/ч |
|---------|--|--|--------|----------------------|----------------|-------|----------------------|-----------------------------------|
| | | население | | | прочие | | | |
| | | отопл. и вент | ГВС | сум-марная нагруз-ка | отопл. и вент. | ГВС | сум-марная нагруз-ка | |
| 1 | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 2657,23 | 468,92 | 3126,15 | 312,62 | 34,74 | 347,35 | 3473,50 |
| 2 | ООО «КрасТЭК» | 100,90 | 17,81 | 118,71 | 11,87 | 1,32 | 13,19 | 131,90 |
| 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 | | 2777,64 | 490,17 | 3267,81 | 328,22 | 36,47 | 364,69 | 3632,50 |

Табл. 1.5. Потребление тепловой энергии в городе Красноярске

| № зо-ны | Наименование ЕТО | Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | Всего суммарное потребление, тыс. Гкал |
|---------|--|---|---------|------------------------|----------------|--------|------------------------|--|
| | | население | | | прочие | | | |
| | | отопл. и вент | ГВС | сум-марное потребление | отопл. и вент. | ГВС | сум-марное потребление | |
| 1 | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 7097,45 | 3950,20 | 11047,66 | 834,99 | 292,61 | 1127,60 | 12175,26 |
| 2 | ООО «КрасТЭК» | 269,51 | 150,00 | 419,52 | 31,71 | 11,11 | 42,82 | 462,33 |
| 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 | | 7419,07 | 4129,20 | 11548,28 | 876,68 | 307,21 | 1183,89 | 12732,17 |

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 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

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

| Показатель | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041-2042 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| Базовая тепловая нагрузка (2023 год) | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 | 3 632,5 |
| Прирост тепловой нагрузки при вводе новой застройки | | 81,7 | 77,4 | 59,2 | 51,7 | 61,9 | 51,1 | 67,8 | 49,5 | 57,8 | 64,9 | 58,2 | 59,3 | 56,5 | 53,7 | 53,0 | 48,1 | 64,5 | 54,3 |
| Прирост тепловой нагрузки накопленным итогом | | 81,7 | 159,2 | 218,4 | 270,2 | 332,0 | 383,2 | 451,0 | 500,5 | 558,3 | 623,1 | 681,3 | 740,6 | 797,1 | 850,8 | 903,8 | 952,0 | 1016,5 | 1070,8 |
| Снижение тепловой нагрузки при сносе | | 3,3 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 0,7 | 0,6 | 0,9 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 1,6 | 1,5 | 1,1 | 0,4 | 0,4 | 0,0 | 0,0 |
| Снижение тепловой нагрузки накопленным итогом | | 3,3 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 5,2 | 5,9 | 6,5 | 7,4 | 8,5 | 9,0 | 9,6 | 11,2 | 12,7 | 13,8 | 14,3 | 14,7 | 14,7 | 14,7 |
| Тепловая нагрузка к концу отчетного года | 3 632,5 | 3 710,9 | 3 787,3 | 3 846,5 | 3 898,2 | 3 959,3 | 4 009,8 | 4 077,0 | 4 125,5 | 4 182,3 | 4 246,6 | 4 304,2 | 4 361,9 | 4 416,8 | 4 469,4 | 4 522,0 | 4 569,8 | 4 634,3 | 4 688,6 |
| Прирост тепловой нагрузки, % к предыдущему году | | 2,16% | 2,06% | 1,56% | 1,34% | 1,57% | 1,27% | 1,68% | 1,19% | 1,38% | 1,54% | 1,36% | 1,34% | 1,26% | 1,19% | 1,18% | 1,06% | 1,41% | 1,17% |

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

| Показатель | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041-2042 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| Существующее потребление (2023 год) | 12 732 | 12 732 | 12 732 | 12 732 | 12 732 | 12 732 | 12 732 | 12 732 | 12 732 | 12 732 | 12 732 | 12 732 | 12 732 | 12 732 | 12 732 | 12 732 | 12 732 | 12 732 | 12 732 |
| Существующее потребление (2023 г.) со снижением при реализации энергосберегающих мероприятий | | 12 660 | 12 600 | 12 552 | 12 516 | 12 492 | 12 481 | 12 481 | 12 481 | 12 481 | 12 481 | 12 481 | 12 481 | 12 481 | 12 481 | 12 481 | 12 481 | 12 481 | |
| Прирост потребления при вводе новой застройки | | 150,5 | 146,4 | 146,1 | 116,6 | 115,7 | 96,2 | 122,4 | 99,7 | 92,7 | 108,1 | 97,5 | 95,0 | 97,2 | 96,9 | 88,3 | 90,0 | 100,4 | |
| Прирост потребления накопленным итогом | | 150,5 | 296,9 | 443,0 | 559,6 | 675,3 | 771,5 | 893,9 | 993,5 | 1086,3 | 1194,4 | 1292,0 | 1387,0 | 1484,1 | 1581,0 | 1669,3 | 1759,3 | 1859,8 | |
| Снижение потребления при сносе | | 8,9 | 2,9 | 0,0 | 0,1 | 2,3 | 2,1 | 1,5 | 2,5 | 2,6 | 1,7 | 1,5 | 3,3 | 3,9 | 3,0 | 1,3 | 1,1 | 0,0 | |
| Снижение потребления накопленным итогом | | 8,9 | 11,7 | 11,7 | 11,8 | 14,1 | 16,2 | 17,7 | 20,2 | 22,8 | 24,5 | 26,0 | 29,3 | 33,2 | 36,2 | 37,5 | 38,6 | 38,6 | |
| Потребление за отчетный год | 12 732 | 12 801 | 12 885 | 12 984 | 13 064 | 13 154 | 13 236 | 13 357 | 13 454 | 13 545 | 13 651 | 13 747 | 13 839 | 13 932 | 14 026 | 14 113 | 14 202 | 14 302 | 12 732 |
| Прирост теплопотребления, % к предыдущему году | | 0,54% | 0,65% | 0,77% | 0,62% | 0,69% | 0,63% | 0,91% | 0,73% | 0,67% | 0,79% | 0,70% | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,62% | 0,63% | 0,71% | |

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 развитие производственных и коммунальных зон г. Красноярск направлено на оздоровление городской среды, повышение экологического и санитарно-гигиенического благополучия горожан, увеличение эффективности функционирования производственных территорий промышленных предприятий.

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;
- создания дополнительных рабочих мест в отраслях промышленности путём расширения отраслевой структуры занятости.

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.

Сложившиеся в городе производственные зоны в основном сохраняют свою дислокацию, однако нуждаются в серьезных реконструктивных мероприятиях, перечень и объем которых в рамках генплана и схемы теплоснабжения установить не представляется возможным из-за отсутствия необходимого объема информации и специфики аналитической работы.

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 0,301 Гкал/ч/га. На конец расчетного срока схемы теплоснабжения данный показатель прогнозируется на уровне 0,235 Гкал/ч/га.

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 электрокотельных.

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 электрокотельных как менее экономичных теплоисточников. Тепловая нагрузка закрываемых угольных котельных и электрокотельных переключается на Красноярские ТЭЦ.

Теплоснабжение жилищного фонда и объектов социальной сферы города на конец 2023 года обеспечивается работой 23 теплоисточника, из которых 6 входят в АО «Енисейская ТГК (ТГК13)» группы компаний ООО «СГК» (без учета двух объектов теплоснабжения (в резерве) – электрокотельные «Зеленая» и «Правобережная»):

- Красноярские ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3;
- электрокотельная Левобережная – пиковая;
- электрокотельная Западная – пиковая;
- котельная Красноярской ТЭЦ-3 – пиковая;

и котельная ООО «РТК-Генерация» (учредитель АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»)

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

7 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°C со срезкой на 135°C;
- ТМ-2 ТЭЦ-1 - 160/ 70°C со срезкой на 135°C;
- ТМ-3 ТЭЦ-2 - 150/ 70°C со срезкой на 135°C;
- ТМ-6 ТЭЦ-2 - 150/ 70°C со срезкой на 135°C;
- ТМ-21 ТЭЦ-3 - 150/ 70°C со срезкой на 130°C;
- ТМ «новый вывод» ТЭЦ-3 - 150/ 70°C со срезкой на 130°C;

На котельных регулирование осуществляется в соответствии с температурными графиками 150/70°C со срезками на 135°C и 130°C, 130/70°C со срезкой на 115°C, 115/70°C, 95/70°C.

Системы централизованного теплоснабжения города Красноярска 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 1 040,7 км.

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

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

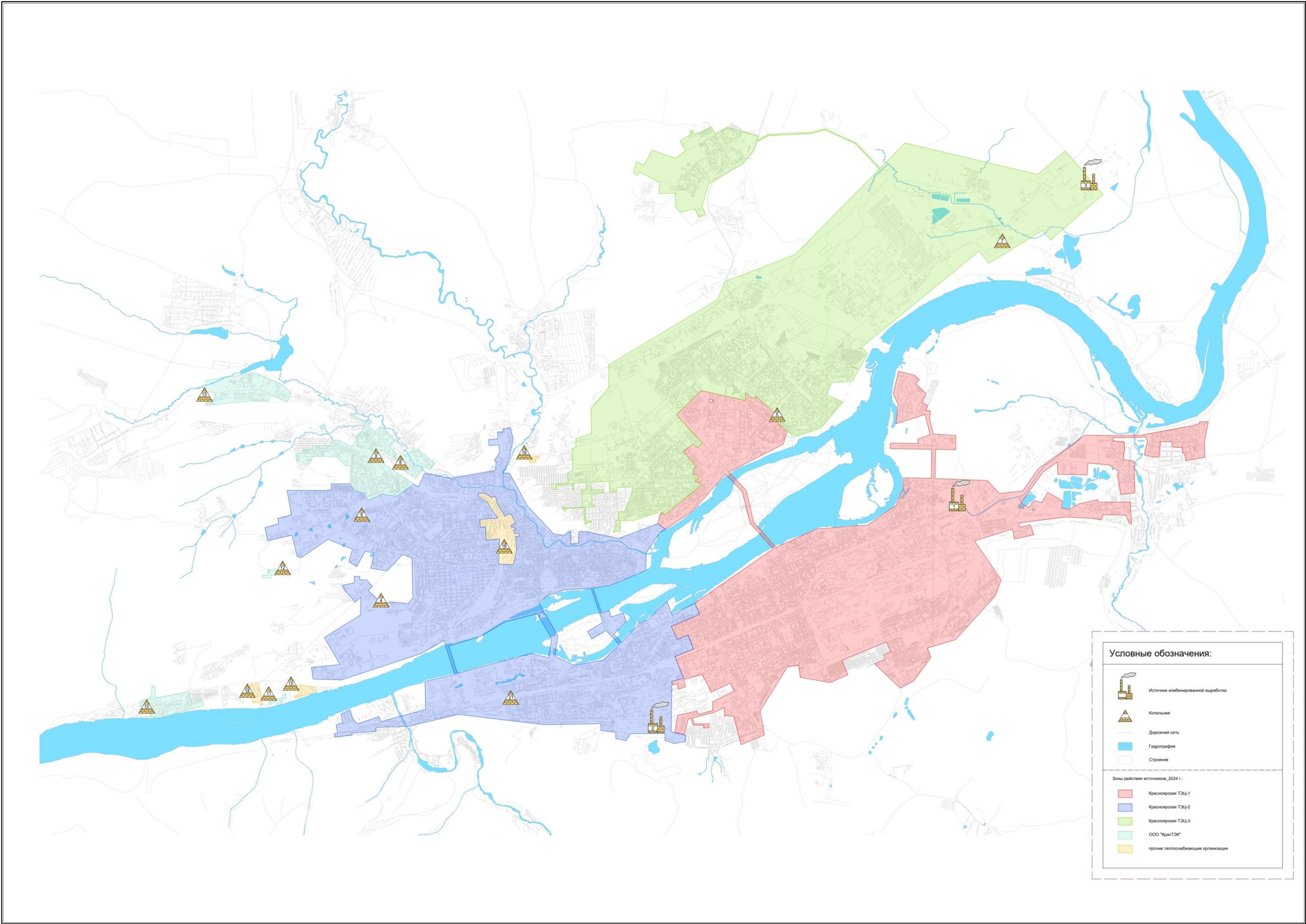


Рис. 2.1. Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Красноярск

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 2023/2024 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 | 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 | 1 580,0 | 1 580,0 | 1 580,0 | 1 580,0 | 1 580,0 | 1 580,0 | 1 580,0 | 1 580,0 |
| установленная мощность турбоагрегатов | 1 479,0 | 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 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 |
| мощность РОУ от энергетических котлов | 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 |
| мощность паровых котлов | | | | | | | | | | | | | | |
| Ограничения тепловой мощности | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Ограничения тепловой по бойлерным группам и котлам | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Ограничения тепловой мощности по подпитке | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, в т.ч. | 1 554,0 | 1 554,0 | 1 554,0 | 1 477,0 | 1 477,0 | 1 477,0 | 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 | 1 479,0 | 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 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 |
| мощность РОУ от энергетических котлов | 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 |
| 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 |
| 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 |
| Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде | 1 454,0 | 1 454,0 | 1 454,0 | 1 377,0 | 1 377,0 | 1 377,0 | 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 | 874,2 | 1165,1 | 1137,4 | 987,2 | 1133,8 | 1146,5 | 1154,9 | 1163,1 | 1169,3 | 1175,2 | 1180,0 | 1181,1 | 1214,2 | 1228,8 |
| отопление | 924,8 | 904,2 | 882,7 | 766,1 | 882,1 | 891,7 | 898,2 | 905,0 | 910,3 | 914,6 | 918,8 | 919,5 | 948,0 | 960,0 |
| вентиляция | 67,7 | 66,2 | 64,6 | 56,1 | 74,1 | 76,0 | 77,0 | 77,5 | 77,5 | 78,4 | 78,4 | 78,8 | 81,3 | 83,2 |
| ГВС (среднечасовая) | 199,2 | 194,8 | 190,1 | 165,0 | 177,7 | 178,9 | 179,7 | 180,6 | 181,5 | 182,2 | 182,8 | 182,8 | 184,9 | 185,6 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч. | | | | | | | 181,0 | 150,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 175,0 | 175,0 |
| от переключения котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | |
| от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | |
| на (от) ТЭЦ-2 -/(+) | | | | | | | 120,0 | 150,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 |
| на (от) ТЭЦ-3 -/(+) | | | | | | | 61,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -25,0 | -25,0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде | 1191,7 | 1165,1 | 1137,4 | 987,2 | 1133,8 | 1327,5 | 1304,9 | 1363,1 | 1369,3 | 1375,2 | 1380,0 | 1381,1 | 1389,2 | 1403,8 |
| Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде | 64,3 | 213,9 | 241,6 | 391,8 | 245,2 | 51,5 | -457,9 | -516,1 | -522,3 | -528,2 | -533,0 | -534,1 | -542,2 | -556,8 |

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Показатель, Гкал/ч | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде | 187,3 | 213,9 | 241,6 | 391,8 | 245,2 | 51,5 | -457,9 | -516,1 | -522,3 | -528,2 | -533,0 | -534,1 | -542,2 | -556,8 |
| Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде | 262,3 | 288,9 | 316,6 | 389,8 | 243,2 | 49,5 | 130,1 | 71,9 | 65,7 | 59,8 | 55,0 | 53,9 | 45,8 | 31,2 |
| Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде | 385,3 | 411,9 | 439,6 | 589,8 | 443,2 | 249,5 | 175,1 | 116,9 | 110,7 | 104,8 | 100,0 | 98,9 | 90,8 | 76,2 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе наиболее мощной единицы оборудования | 1 219,0 | 1 219,0 | 1 219,0 | 1 142,0 | 1 142,0 | 1 142,0 | 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 | 873,4 | 853,9 | 833,6 | 723,5 | 841,4 | 1 010,8 | 990,2 | 1 040,6 | 1 045,2 | 1 049,8 | 1 053,6 | 1 054,5 | 1 059,8 | 1 072,0 |

2.2.2. ТЭЦ-2 в горячей воде

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

| Показатель, Гкал/ч | 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 |
| мощность отборов турбоагрегатов | 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 | 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 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| мощность отборов турбоагрегатов | 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 | 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 | 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 |
| Мощность П-отбора от РОУ (обеспечение только паровой нагрузки) | 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 |
| Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде | 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 | 1220,8 | 1054,4 | 1129,4 | 1145,8 | 1163,3 | 1187,9 | 1212,5 | 1224,9 | 1243,5 | 1280,5 | 1295,2 | 1314,7 | 1451,4 | 1535,1 |
| отопление | 904,2 | 780,9 | 836,5 | 848,6 | 873,0 | 890,8 | 907,6 | 917,4 | 932,3 | 957,5 | 969,2 | 984,1 | 1089,5 | 1154,5 |
| вентиляция | 91,7 | 79,2 | 84,9 | 86,1 | 88,5 | 93,6 | 99,2 | 100,2 | 101,5 | 109,7 | 111,0 | 113,2 | 127,8 | 136,7 |
| ГВС (среднечасовая) | 225,0 | 194,3 | 208,1 | 211,1 | 201,9 | 203,5 | 205,7 | 207,3 | 209,7 | 213,3 | 214,9 | 217,5 | 234,1 | 244,0 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч. | 152,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,7 | 14,3 | -29,2 | -28,0 | -27,9 | -16,6 | -49,6 | -148,4 | -231,9 |
| от переключения нагрузки котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии | | | | | | 128,7 | 164,3 | 170,8 | 172,0 | 172,1 | 183,4 | 185,0 | 188,6 | 204,1 |
| От переключения на э/к в пиковом режиме | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -34,6 | -137,1 | -236,0 |
| от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ | | | | | | -120,0 | -150,0 | -200,0 | -200,0 | -200,0 | -200,0 | -200,0 | -200,0 | -200,0 |
| на (от) ТЭЦ-1 -/(+) | | | | | | -120,0 | -150,0 | -200,0 | -200,0 | -200,0 | -200,0 | -200,0 | -200,0 | -200,0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде | 1220,8 | 1054,4 | 1129,4 | 1145,8 | 1163,3 | 1196,6 | 1226,8 | 1195,7 | 1215,5 | 1252,7 | 1278,6 | 1265,1 | 1303,0 | 1303,2 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Показатель, Гкал/ч | 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 | -386,8 | -220,4 | -295,4 | -353,8 | -371,3 | -404,6 | -434,8 | -403,7 | -423,5 | -460,7 | -486,6 | -473,1 | -511,0 | -511,2 |
| Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде | -386,8 | -220,4 | -295,4 | -353,8 | -371,3 | -404,6 | -434,8 | -403,7 | -423,5 | -460,7 | -486,6 | -473,1 | -511,0 | -511,2 |
| Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде | 49,2 | 215,6 | 140,6 | 159,2 | 141,7 | 108,4 | 78,2 | 109,3 | 89,5 | 52,3 | 26,4 | 39,9 | 2,0 | 1,8 |
| Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде | 159,2 | 325,6 | 250,6 | 234,2 | 216,7 | 183,4 | 153,2 | 184,3 | 164,5 | 127,3 | 101,4 | 114,9 | 77,0 | 76,8 |
| 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 | 1 170,0 | 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 | 876,4 | 756,9 | 810,7 | 822,5 | 846,1 | 873,9 | 898,6 | 869,8 | 885,1 | 914,7 | 936,1 | 921,9 | 940,6 | 932,2 |
| 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 | 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 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 |
| 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 |
| 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 | 35,0 | 105,0 |
| Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной | 151,4 | 151,4 | 151,4 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 118,0 | 118,0 |
| Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 118,0 | 118,0 |
| Э/К "Левобережная" - пиковый режим работы | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность Э/К | 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 | 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 |
| 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 | 34,6 | 102,1 | 131,0 |
| Расчетная нагрузка на электрокотельной | | | | 57,5 | 60,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 34,6 | 102,1 | 131,0 |
| Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной | 151,3 | 151,4 | 151,4 | 73,5 | 71,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 96,4 | 28,9 | 0,0 |
| Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 73,5 | 71,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 96,4 | 28,9 | 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 |
| 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 |
| 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 |

2.2.3. ТЭЦ-3 в горячей воде

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

| Показатель, Гкал/ч | 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 | 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 | 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 |
| мощность пиковых водогрейных котлов | 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 | 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 | 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 | 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 |
| Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч. | 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 | 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 |
| мощность пиковых водогрейных котлов | 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 | 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 | 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 | 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 | 657,3 | 711,9 | 685,8 | 744,1 | 710,7 | 748,4 | 776,6 | 793,9 | 814,3 | 828,3 | 841,8 | 851,3 | 967,2 | 1055,9 |
| отопление | 452,9 | 490,6 | 472,6 | 512,8 | 529,4 | 550,7 | 572,7 | 584,4 | 595,2 | 604,9 | 612,8 | 619,4 | 701,4 | 755,1 |
| вентиляция | 76,8 | 83,2 | 80,1 | 86,9 | 65,4 | 80,0 | 83,7 | 88,2 | 94,8 | 98,1 | 103,0 | 104,8 | 127,4 | 155,2 |
| ГВС (среднечасовая) | 127,6 | 138,2 | 133,1 | 144,4 | 115,9 | 117,7 | 120,2 | 121,4 | 124,3 | 125,3 | 125,9 | 127,1 | 138,4 | 145,6 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.* | | | | -100,0 | -50,0 | -95,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -75,0 | -144,0 |
| От переключения (в т.ч. на пиковые котельные) | | | | 0,0 | 0,0 | -34,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -100,0 | -169,0 |
| от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ, в т.ч. | | | | -100,0 | -50,0 | -61,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,0 | 25,0 |
| на (от) ТЭЦ-1 -/(+) | | | | -100,0 | -50,0 | -61,0 | | | | | | | 25,0 | 25,0 |
| на (от) ТЭЦ-2 -/(+) | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Показатель, Гкал/ч | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде | 657,3 | 711,9 | 685,8 | 644,1 | 660,7 | 652,7 | 776,6 | 793,9 | 814,3 | 828,3 | 841,8 | 851,3 | 892,2 | 911,9 |
| Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде | -397,1 | -451,7 | -425,6 | -418,5 | -435,1 | -435,3 | -297,8 | -315,1 | -335,5 | -349,5 | -363,0 | -372,5 | -413,4 | -433,1 |
| Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде | -397,1 | -451,7 | -425,6 | -386,5 | -403,1 | -403,3 | -265,8 | -283,1 | -303,5 | -317,5 | -331,0 | -340,5 | -381,4 | -401,1 |
| Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде | 84,9 | 30,3 | 56,4 | 17,5 | 0,9 | 0,7 | 138,2 | 120,9 | 100,5 | 86,5 | 73,0 | 63,5 | 22,6 | 2,9 |
| Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде | 84,9 | 30,3 | 56,4 | 49,5 | 32,9 | 32,7 | 170,2 | 152,9 | 132,5 | 118,5 | 105,0 | 95,5 | 54,6 | 34,9 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 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 | 346,2 | 384,9 | 366,4 | 319,8 | 359,4 | 350,8 | 457,6 | 471,8 | 487,2 | 498,6 | 510,0 | 517,3 | 543,4 | 554,3 |
| 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 | 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 | 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 | 34,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной | 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 | 124,0 |
| Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной | 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 | 124,0 |
| Котельная ТЭЦ-3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность "нетто" в горячей воде | 348,4 | 348,4 | 348,4 | 300,2 | 300,2 | 300,2 | 300,2 | 300,2 | 300,2 | 300,2 | 300,2 | 300,2 | 300,2 | 300,2 |
| Расчетная нагрузка на котельной (пиковый режим) | 104,0 | 93,6 | 109,8 | 202,6 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 240,2 | 250,3 |
| Перевод нагрузки относительно базового года из зоны ТЭЦ-3 | | | | | | | | | | | | | 30,0 | 40,0 |
| Котельная РТК (с возможностью работы в основную зону ТЭЦ-3) | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 354,3 | 354,3 | 354,3 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 |
| Тепловая нагрузка, Гкал/час | 145,8 | 150,0 | 160,0 | 164,8 | 163,8 | 165,1 | 175,8 | 179,0 | 179,2 | 180,5 | 183,7 | 190,5 | 283,7 | 352,5 |
| Перевод нагрузки в зону ТЭЦ-3 от РТК | | | | | | | | | | | | | 70 | 129 |

2.2.4. Котельные

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

| Наименование параметра | 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 |
| Ограничения тепловой мощности, Гкал/час | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 51,1 | 51,1 | 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 | 324,8 | 324,8 | 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 |
| 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 |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 348,4 | 348,4 | 348,4 | 300,2 | 300,2 | 300,2 | 300,2 | 300,2 | 300,2 | 300,2 | 300,2 | 300,2 | 300,2 | 300,2 |
| Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час | 104,0 | 93,6 | 109,8 | 202,6 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 240,2 | 250,3 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 244,4 | 254,8 | 238,6 | 97,6 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 59,9 | 49,8 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 288,4 | 288,4 | 288,4 | 240,2 | 240,2 | 240,2 | 240,2 | 240,2 | 240,2 | 240,2 | 240,2 | 240,2 | 240,2 | 240,2 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 80,5 | 72,4 | 85,0 | 156,9 | 162,7 | 162,7 | 162,7 | 162,7 | 162,7 | 162,7 | 162,7 | 162,7 | 186,0 | 193,8 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час | 207,9 | 216,0 | 203,4 | 83,3 | 77,5 | 77,5 | 77,5 | 77,5 | 77,5 | 77,5 | 77,5 | 77,5 | 54,2 | 46,3 |
| Котельная ул. Гагарина, 48 ООО "КрасКом" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 2,7 | 2,7 | | | | | | | | | | | | |
| Ограничения тепловой мощности, Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 2,7 | 2,7 | | | | | | | | | | | | |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час | 0,1 | 0,1 | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 2,7 | 2,7 | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час | 0,7 | 0,7 | | | | | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 2,0 | 2,0 | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ул. Ст.Разина, 39 ООО "КрасКом" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,7 | 0,7 | | | | | | | | | | | | |
| Ограничения тепловой мощности, Гкал/час | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 0,7 | 0,7 | | | | | | | | | | | | |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 0,6 | 0,6 | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час | 0,4 | 0,4 | | | | | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,2 | 0,2 | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ул. пер. Косой, 2 ООО "КрасКом" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,9 | 0,9 | | | | | | | | | | | | |
| Ограничения тепловой мощности, Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 0,9 | 0,9 | | | | | | | | | | | | |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 0,9 | 0,9 | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час | 0,1 | 0,1 | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование параметра | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,8 | 0,8 | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ул. Диксона, 1 ООО "КрасКом" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 3,1 | 3,1 | | | | | | | | | | | | |
| Ограничения тепловой мощности, Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 3,1 | 3,1 | | | | | | | | | | | | |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час | 0,1 | 0,1 | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 3,1 | 3,1 | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час | 1,5 | 1,5 | | | | | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,6 | 1,6 | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ул. Гагарина, 94 ООО "КрасКом" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,7 | 0,7 | | | | | | | | | | | | |
| Ограничения тепловой мощности, Гкал/час | 0,3 | 0,3 | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 0,4 | 0,4 | | | | | | | | | | | | |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 0,4 | 0,4 | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час | 0,1 | 0,1 | | | | | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,3 | 0,3 | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО "КрасКом" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,7 | 0,7 | | | | | | | | | | | | |
| Ограничения тепловой мощности, Гкал/час | 0,1 | 0,1 | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 0,7 | 0,7 | | | | | | | | | | | | |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 0,7 | 0,7 | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час | 0,3 | 0,3 | | | | | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,4 | 0,4 | | | | | | | | | | | | |
| Эл. Котельная пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30 ООО "КрасКом" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 5,5 | 5,5 | | | | | | | | | | | | |
| Ограничения тепловой мощности, Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 5,5 | 5,5 | | | | | | | | | | | | |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час | 0,4 | 0,4 | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 5,2 | 5,2 | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час | 2,7 | 2,7 | | | | | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 2,5 | 2,5 | | | | | | | | | | | | |
| Итого по котельным ООО "КрасКом" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 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 | 0,0 | 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 | 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 | 0,0 | 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 | 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 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование параметра | 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 | 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 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 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 | | | | | | | | | | | | | |
| Ограничения тепловой мощности, Гкал/час | 6,0 | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 85,0 | | | | | | | | | | | | | |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час | 1,3 | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 83,7 | | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час | 68,6 | | | | | | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 15,2 | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №2 ООО «КрасТЭК» | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 100,5 | | | | | | | | | | | | | |
| Ограничения тепловой мощности, Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 100,5 | | | | | | | | | | | | | |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час | 1,3 | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 99,2 | | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час | 67,8 | | | | | | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 31,5 | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №4 ООО «КрасТЭК» | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 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 | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | | | | | | | | | |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час | 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 | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,1 | 8,2 | | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 5,9 | 5,8 | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | | | | | | | | | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,4 | | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,6 | | | | | | | | | |
| Котельная №5 ООО «КрасТЭК» | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 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 | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 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 | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час | 74,9 | 77,8 | 78,2 | 78,7 | 78,9 | | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 11,2 | 8,2 | 7,9 | 7,4 | 7,2 | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | | | | | | | | | |

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование параметра | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 58,0 | 60,2 | 60,6 | 60,9 | 61,1 | | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час | 8,1 | 5,9 | 5,5 | 5,2 | 5,0 | | | | | | | | | |
| Котельная №6 ООО «КрасТЭК» | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 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 | 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 |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 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 | 5,2 | 5,4 | 5,6 | 5,7 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,2 | 6,2 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 4,8 | 4,6 | 4,4 | 4,3 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,8 | 3,8 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 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 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 4,0 | 4,2 | 4,3 | 4,4 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,8 | 4,8 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,0 | 4,8 | 4,7 | 4,6 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,2 | 4,2 |
| Котельная №7 ООО «КрасТЭК» | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,2 | -0,2 | -0,3 | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | | | | | | | | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,4 | -0,4 | | | | | | | | |
| Котельная №10 ООО «КрасТЭК» | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 18,0 | 18,0 | | | | | | | | | | | | |
| Ограничения тепловой мощности, Гкал/час | 2,0 | 2,0 | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 16,0 | 16,0 | | | | | | | | | | | | |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час | 0,2 | 0,2 | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 15,8 | 15,8 | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час | 6,0 | 6,0 | | | | | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 9,8 | 9,8 | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А) | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 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 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 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 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 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 | 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 |

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование параметра | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 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 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | | | | | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | | | | | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час | | | | | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Котельная №12 ООО «КрасТЭК» | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 41,1 | 41,1 | 41,1 | 41,1 | 41,1 | | | | | | | | | |
| Ограничения тепловой мощности, Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 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 | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 40,6 | 40,6 | 40,6 | 40,6 | 40,6 | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час | 22,1 | 22,1 | 36,2 | 36,7 | 37,9 | | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 18,4 | 18,4 | 4,3 | 3,9 | 2,7 | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 27,1 | 27,1 | 27,1 | 27,1 | 27,1 | | | | | | | | | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 17,1 | 17,1 | 28,0 | 28,4 | 29,3 | | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час | 10,0 | 10,0 | -0,9 | -1,3 | -2,2 | | | | | | | | | |
| Итого по котельным ООО "КрасТЭК" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 373,6 | 182,1 | 164,1 | 164,1 | 160,7 | 12,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 |
| Ограничения тепловой мощности, Гкал/час | 15,8 | 9,8 | 7,8 | 7,8 | 6,8 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 357,8 | 172,3 | 156,3 | 156,3 | 153,9 | 11,7 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час | 4,5 | 1,9 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 353,4 | 170,5 | 154,7 | 154,7 | 152,3 | 11,6 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 |
| Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час | 253,7 | 120,2 | 128,7 | 130,2 | 131,9 | 7,2 | 6,4 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,9 | 6,9 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 99,7 | 50,0 | 25,8 | 24,5 | 20,4 | 4,4 | 4,6 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,1 | 4,1 |
| Котельная ООО "РТК-Генерация" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 580,0 | 580,0 | 580,0 | 580,0 | 570,0 | 570,0 | 570,0 | 570,0 | 570,0 | 570,0 | 570,0 | 570,0 | 570,0 | 570,0 |
| Ограничения тепловой мощности, Гкал/час | 224,0 | 224,0 | 224,0 | 224,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 |
| 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 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час | 1,7 | 1,7 | 2,1 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 354,3 | 354,3 | 353,9 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/час | 145,8 | 150,0 | 160,0 | 164,8 | 163,8 | 165,1 | 175,8 | 179,0 | 179,2 | 180,5 | 183,7 | 190,5 | 283,7 | 352,5 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 208,5 | 204,3 | 194,3 | 188,0 | 189,1 | 187,7 | 177,0 | 173,8 | 173,6 | 172,3 | 169,1 | 162,3 | 69,1 | 0,3 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 244,3 | 244,3 | 243,9 | 242,8 | 252,8 | 252,8 | 252,8 | 252,8 | 252,8 | 252,8 | 252,8 | 252,8 | 252,8 | 252,8 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 112,9 | 116,1 | 123,9 | 127,6 | 126,8 | 127,9 | 136,1 | 138,6 | 138,7 | 139,8 | 142,3 | 147,5 | 219,7 | 273,0 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час | 131,4 | 128,2 | 120,0 | 115,2 | 126,0 | 124,9 | 116,7 | 114,2 | 114,1 | 113,0 | 110,5 | 105,3 | 33,1 | -20,2 |

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование параметра | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| Договорная нагрузка, Гкал/час | 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 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 64,4 | 64,4 | 64,4 | 64,4 | 64,4 | 64,4 | 64,4 | 64,4 | 64,4 | 64,4 | 64,4 | 64,4 | 64,4 | 64,4 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 16,6 | 16,6 | 16,5 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час | 47,8 | 47,8 | 47,9 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 |
| Котельная ОАО "КрЭВРЗ" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 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 | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 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 | | | | | | | | |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 118,5 | 118,5 | 118,5 | 118,5 | 118,5 | 118,5 | | | | | | | | |
| Договорная нагрузка, Гкал/час | 67,3 | 67,3 | 58,0 | 58,0 | 31,8 | 31,8 | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 51,2 | 51,2 | 60,5 | 60,5 | 86,7 | 86,7 | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 83,5 | 83,5 | 83,5 | 83,5 | 83,5 | 83,5 | | | | | | | | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 52,1 | 52,1 | 44,9 | 44,9 | 24,6 | 24,6 | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час | 31,4 | 31,4 | 38,6 | 38,6 | 58,9 | 58,9 | | | | | | | | |
| Котельная УК "СОСНЫ" («Санаторий «Енисей») | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | | | | | | | | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | | | | | | | | |
| Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | | | | | | | | |
| 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 |
| 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 |

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование параметра | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах), Гкал/час | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 0,6 | 0,6 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 0,7 | 0,7 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,7 | -0,5 | -0,5 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| Фактическая нагрузка, Гкал/час | 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 | 0,3 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 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 | 0,7 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, 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 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 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 | 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 | 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 |
| Расчетная тепловая 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 |
| Котельная ООО "Крайснабсбыт" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | | | | | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Ограничения тепловой мощности, Гкал/час | | | | | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | | | | | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | | | | | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/час | | | | | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | | | | | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| Итого по г. Красноярску | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 1605,3 | 1413,8 | 1381,5 | 1381,5 | 1382,0 | 1233,3 | 1094,9 | 1094,9 | 1094,9 | 1094,9 | 1094,9 | 1094,9 | 1094,9 | 1094,9 |
| Ограничения тепловой мощности, Гкал/час | 282,8 | 276,8 | 274,4 | 322,7 | 316,7 | 261,9 | 247,8 | 247,8 | 247,8 | 247,8 | 247,8 | 247,8 | 247,8 | 247,8 |

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование параметра | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 1322,5 | 1137,0 | 1107,1 | 1058,9 | 1065,4 | 971,4 | 847,1 | 847,1 | 847,1 | 847,1 | 847,1 | 847,1 | 847,1 | 847,1 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час | 15,9 | 13,3 | 12,9 | 14,0 | 14,1 | 12,5 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 |
| Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час | 1306,6 | 1123,7 | 1094,2 | 1044,8 | 1051,3 | 958,9 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 |
| Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час | 601,9 | 462,1 | 481,7 | 581,1 | 563,9 | 444,1 | 420,2 | 423,8 | 424,0 | 425,3 | 428,6 | 435,4 | 558,7 | 637,6 |
| 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 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 688,2 | 644,7 | 595,7 | 446,9 | 465,4 | 448,4 | 350,6 | 347,0 | 346,8 | 345,5 | 342,2 | 335,4 | 212,1 | 133,2 |

* - 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 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| 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 | | | | | | | | |
| РТМ в паре промышленных параметров | 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 | | | | | | | | |
| Собственные нужды в паре промышленных параметров | 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 | | | | | | | | |
| Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0.60* | 0.60* | 0.60* | 0.60* | 0.60* | 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 | | | | | | | | |
| 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 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| 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 теплопотребляющими установками потребителей

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

| Показатель | Единицы измерения | 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 |
| Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме | т/ч | 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 | 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 | 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 |
| Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме | т/ч | 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 | 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 | 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 |
| Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме | т/ч | 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 | 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 | 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 |

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

| Наименование | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|--|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ООО «РТК-Генерация» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная производительность ВПУ | м³/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 |
| Располагаемая производительность ВПУ | м³/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 |
| Фактическая подпитка тепловой сети | м³/ч | 28,8 | 28,8 | 39,1 | 39,1 | 38,9 | 39,2 | 41,7 | 42,5 | 42,5 | 42,8 | 43,6 | 45,2 | 67,3 | 83,6 |
| Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме | м³/ч | 78,3 | 83,0 | 93,0 | 93,0 | 92,4 | 93,2 | 99,2 | 101,0 | 101,1 | 101,9 | 103,7 | 107,5 | 160,1 | 198,9 |
| Резерв +/-Дефицит- | м³/ч | 121,7 | 117,0 | 107,0 | 107,0 | 107,6 | 106,8 | 100,8 | 99,0 | 98,9 | 98,1 | 96,3 | 92,5 | 39,9 | 1,1 |
| ООО «ФармЭнерго» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная производительность ВПУ | м³/ч | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 |
| Располагаемая производительность ВПУ | м³/ч | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Фактическая подпитка тепловой сети | м³/ч | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 |
| Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме | м³/ч | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| Резерв +/-Дефицит- | м³/ч | 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 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Котельная №4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | | | | | | | | | |
| Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме | 1,66 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | | | | | | | | | |
| Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме | 1,84 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | | | | | | | | | |
| Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме | 48,34 | 48,86 | 48,86 | 48,86 | 48,86 | | | | | | | | | |
| Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме | 48,16 | 48,15 | 48,15 | 48,15 | 48,15 | | | | | | | | | |
| Котельная №5 | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | | | | | | | | | |
| Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме | 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 | | | | | | | | | |
| Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме | 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 | | | | | | | | | |
| Котельная №6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме | 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 | 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 | 7,52 | 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 | 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 | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | | | | | | | | |
| Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме | 0,15 | 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 | 1,85 | 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 20.09.2023 №9661-П11-ВА) (далее – «Комплексный план...»)
- утвержденная программа модернизации генерирующих объектов на период 2022-2024 гг. (Распоряжение Правительства РФ №1713-р от 2

августа 2019 г.).

- решение Красноярского городского Совета депутатов от 24.08.2022 № 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;
замещение 35 малоэффективных угольных котельных.

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

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 "КраМЗЭнерго" | ул. Пограничников, 42 стр. 36 | 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" | ул. Диксона, 1 | Реализовано | |
| 12 | ООО "КрасКом" | пер. Косой, 2 | Реализовано | |
| 13 | ООО "КрасКом" | ул. Степана Разина, 39 | Реализовано | |
| 14 | ООО "КрасКом" | ул. 4-я Продольная, 19 | Реализовано | |
| 15 | ООО "КрасКом" | ул. Гагарина, 94 | Реализовано | |
| 16 | ООО "КрасКом" | ул. Гагарина, 48 | Реализовано | |
| 17 | Котельная №14 | Калинина, 77 стр.9 | Реализовано | |
| 18 | ООО "КрасКом" | пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30 | Реализовано | |
| 19 | Котельная КП "Английский парк" | пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30и | Реализовано | |
| 20 | Котельные промышленных предприятий | ул. Спандаряна - ул. Шахтеров - ул. Дудинская | Реализовано | |
| 21 | | | Реализовано | |
| 22 | | | Реализовано | |
| 23 | | | Реализовано | |
| 24 | | | Реализовано | |
| 25 | | | Реализовано | |
| 26 | | | Реализовано | |
| 27 | | | Реализовано | |
| 28 | | | Реализовано | |
| 29 | | | Реализовано | |
| 30 | | | Реализовано | |
| 31 | | | Реализовано | |
| 32 | ООО "КрасТЭК" №4 | ул. Калинина, 53а | 8 | 2024 |
| 33 | ООО "КрасТЭК" №5 | ул. Тютмина, 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.

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

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, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 110 МВт |
| Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2) | GKRASN58 | основное | комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-4, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час Красноярской ТЭЦ-1 на котлоагрегат на угольном топливе, станционный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 810 тонн/час Красноярской ТЭЦ-3 |
| | | | комплексная замена теплофикационных паровых турбин Красноярской ТЭЦ-1, станционные номера ТГ-3, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, суммарной установленной мощностью 160 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 185 МВт |
| | | сопутствующее | комплексная замена генераторов теплофикационных паровых турбин, станционные номера ТГ-3, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, Красноярской ТЭЦ-1 на генератор теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, Красноярской ТЭЦ-3 установленной мощностью 185 МВт с увеличением номинальной активной мощности со 160 до 185 МВт |
| | | | строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 27000 м³/час замена регенеративных подогревателей |

| Наименование генерирующего объекта | Группа точек поставки | Вид мероприятия | Мероприятие |
|---|-----------------------|-----------------------|--|
| | | | замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 185 МВт |
| | | | замена существующего золоулавливающего оборудования котлоагрегата, станционный номер К-4, Красноярской ТЭЦ-1 на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 810 тонн/час |
| | | | строительство турбинного отделения нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 185 МВт |
| | | | строительство котельного отделения нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 810 тонн/час |
| | | | строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегата, станционный номер К-2, паропроизводительностью 810 тонн/час |
| | | вывод из эксплуатации | теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-3, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт |
| | | | теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-4, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт |
| | | | теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-5, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт |
| | | | теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-6, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт |
| | | | теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-7, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 60 МВт |
| Акционерное общество "Красноярская ТЭЦ-1" | | | |
| Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-10) | GKRASN54 | основное | комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час без изменения паропроизводительности |
| | | сопутствующее | замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-10, установленной мощностью 87 МВт |
| | | | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-7, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час |
| | | | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-8, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час |

| Наименование генерирующего объекта | Группа точек поставки | Вид мероприятия | Мероприятие |
|------------------------------------|-----------------------|-----------------------|--|
| | | | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, стационарный номер К-9, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час |
| | | | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, стационарный номер К-10, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час |
| | | | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, стационарный номер К-11, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час |
| | | | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, стационарный номер К-12, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час |
| | | | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, стационарный номер К-13, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час |
| | | | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, стационарный номер К-14, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час |
| | | | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, стационарный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час |
| | | вывод из эксплуатации | - |
| Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-15, ТГ-16) | GKRASN64 | основное | комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, 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 |

| Наименование генерирующего объекта | Группа точек поставки | Вид мероприятия | Мероприятие |
|------------------------------------|-----------------------|-----------------------|---|
| | | | 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 противодавленческой 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 Красноярска и прогноз перспективной застройки показывают стабильный рост ввода строительных фондов на территории города. Для обеспечения перспективных потребителей города централизованным теплоснабжением согласно анализу прогнозных тепловых балансов требуется увеличение тепловой мощности существующих базовых источников систем теплоснабжения – ТЭЦ.

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г, а также с «Комплексным планом...» на КрТЭЦ-3 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 2016-2023 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 «Палетино»;
- Котельные промышленных предприятий, 12 шт. по ул. Спандаряна - ул. Шахтеров - ул. Дудинская;
- Котельная ООО «КрасТЭК» №10;
- Котельная КП «Английский парк»;

- Котельная №14, Калинина 77, стр.9.

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

В рамках рассмотрения сценариев развития от котельных были рассмотрены:

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

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

- Вариант 4. Переключение всех котельных на новую электростанцию, рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»;
- Вариант 5. Переключение всех котельных на новую БМК рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»;
- Вариант 6. Переключение всех котельных на новую БМК рядом с

действующей котельной ООО «КрасТЭК» №7.

Результаты рассмотрения представлены в Главе Обосновывающих материалов.

По результатам рассмотрения схемой теплоснабжения предусмотрены дальнейшие мероприятия по снижению количества котельных и переводу нагрузок на ТЭЦ, а также на другие котельные.

Табл. 4.4. - 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» | 2025 | 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» | 2025 | |
| 7 | Котельная ООО «Орбита» | 0,14 | 1,0 | - | 2025 | Перевод потребителя на электроотопление |
| 8 | Котельная ООО «КрЭВРЗ» – при условии согласования с собственником | 58,0 | 133 | ТЭЦ-2 | 2025 | Строительство ЦТП с питающими ТС |
| Итого | | 193 | 290 | | | |

*- указанный год соответствует сроку завершения реализации инвестиционных мероприятий, необходимых для переключения. Предусматривается сохранение котельных для работы в пиковом режиме в ОЗП 2024/2025 гг. для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей города.

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 «КрЭВРЗ»

Схемой теплоснабжения предусмотрено переключение тепловых нагрузок потребителей с котельной ООО «КрЭВРЗ» на теплоснабжение от ТЭЦ-2 в период до 2025 года включительно при условии согласования с собственником.

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, электростанция "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 (актуализация на 2025 год)) 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. Варианты 1 и 2 имеют серьезные организационные сложности реализации (отсутствие земельных участков для строительства инженерных сетей).

Более оптимальным с точки зрения экологических и экономических последствий является вариант 5 «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 (актуализация на 2025 год).

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 выше, 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 предусмотрены мероприятия:

- Установка дополнительных подогревателей сетевой воды ПСВ №9, 10 - 266 млн руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет. - **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.

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 ПРЗ-1 | 110 | 22.12.1979 | 220 000 | 600 | 492 389 | 2058 | 2023 | 2058 |
| 02 | T-110/120-130 | 110 | 21.12.1980 | 220 000 | 600 | 288 864 | 2024 | 2019 | 2024 |
| 03 | T-110/120-130 | 110 | 07.09.1982 | 220 000 | 600 | 309 530 | 2024 | 2017 | 2024 |
| 04 | ПТ-140/165-130/13 | 139,9 | 28.12.1984 | 220 000 | 600 | 248 000 | 2025 | 2018 | 2025 |

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 | Год проведения ТД и ЭПБ, ТО | Год следующего проведения ТД и ЭПБ, ТО |
|-------|-----------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|----------------------------------|----------------------------|-------------------------------------|-----------------------------|--|
| 01 | БКЗ-380-140 ПТ1 | 380,0 | 22.12.1979 | 40 лет | 2019 | 31.12.2025; 245,5 тыс. ч | 2025 | 2017 | 2025 |
| 02 | БКЗ-380-140 ПТ1 | 380,0 | 21.12.1980 | 40 лет | 2020 | 31.12.2026г.; 245,5 тыс. ч | 2026 | 2018 | 2026 |
| 03 | БКЗ-380-140 ПТ1 | 380,0 | 07.09.1982 | 40 лет | 2022 | 2030г.; 257,158 тыс. ч | 2030 | 2022 | 2030 |
| 04 | БКЗ-500-140-1 | 500,0 | 10.01.1985 | 40 лет | 2025 | 31.12.2026; 248,1 тыс. ч | 2026 | 2018 | 2026 |
| 05 | БКЗ-500-140-1 | 500,0 | 32.12.1985 | 40 лет | 2025 | 2025г.; 241,455 тыс. ч | 2025 | 2023 | 2025 |
| 06 | БКЗ-500-140-1 | 500,0 | 30.12.2002 | 30 лет или 200,0 тыс. ч | 2032 | 30.12.2032г.; 200 тыс. ч. | 2032 | 2021 | 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 2025 году.

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 ТЭЦ-3 (ранее котельная «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 Красноярск

| Наименование предприятия | Наименование источника | Краткое условное наименование температурного графика |
|--------------------------------------|--|--|
| АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | ТЭЦ-1 | 150/70 (160/70) ср. на 135 |
| | ТЭЦ-2 | 150/70 ср. на 135 |
| | ТЭЦ-3 | 150/70 ср. на 130 |
| | э/к «Левобережная» | 150/70 ср. на 135 |
| | э/к «Зеленая» | 150/70 ср. на 135 |
| | э/к «Западная» | 150/70 ср. на 135 |
| | э/к «Правобережная» | 150/70 ср. на 135 |
| ООО «РТК-Генерация» | Котельная ТЭЦ-3 | 150/70 ср. на 130 |
| | Котельная ООО «РТК-Генерация» | 150/70 ср. на 130 |
| ООО "КрасТЭК" | Котельная №5 | 130/70 ср. на 115 |
| | Котельная №4 | 115/70 |
| | Котельная №6 | 95/70 |
| | Котельная №7 | 95/70 |
| | Котельная №12 | 130/70 ср. на 115 |
| | Котельная БМК (замещение котельной №11) | 95/70 |
| ООО "Региональная тепловая компания" | Котельная №14 (работала январь-май 2023 г., потребители переключены на котельную №5) | 95/70 |
| | Котельная ООО "Региональная тепловая компания" | 150/70 ср. на 130 |
| АО "КрЭВРЗ" | Котельная АО "КрЭВРЗ" | 130/70 ср. на 115 |
| 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.

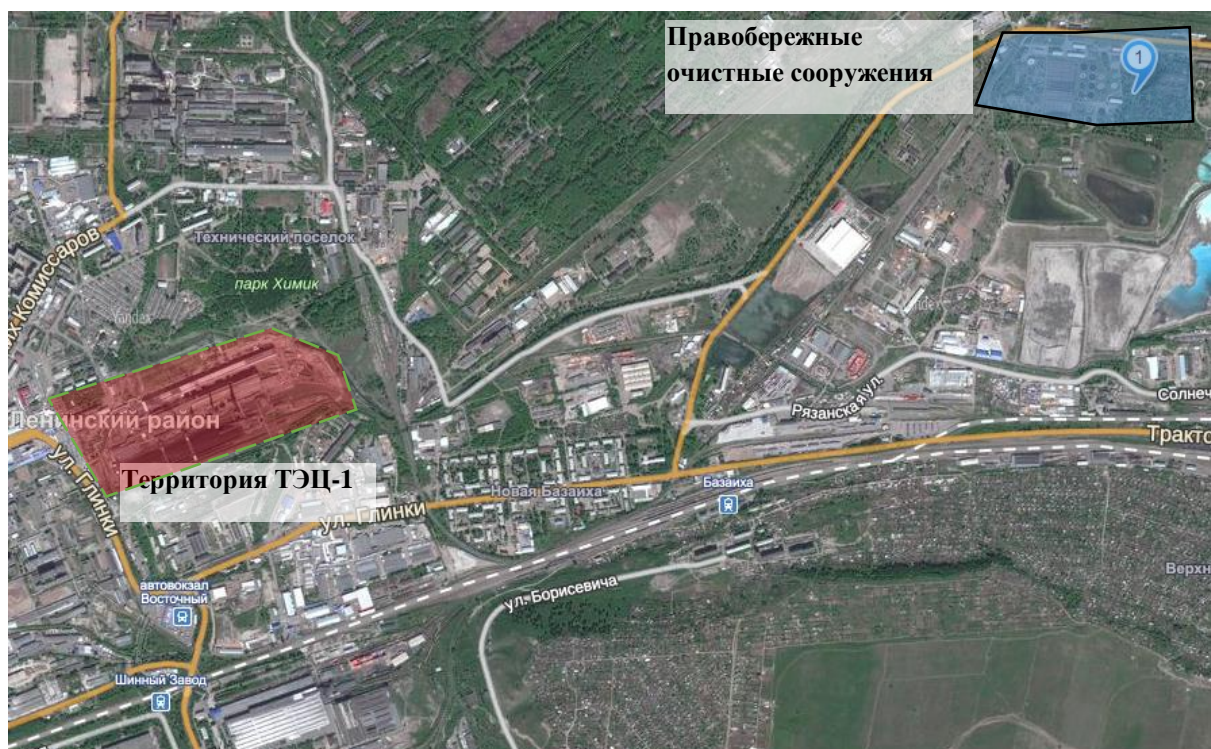


Рис. 5.2. Территория Правобережных очистных сооружений (ПОС)

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 «Termoeconomy» («Skandinavisk Termoeconomy 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 (подразумевая 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, подразумевая съем максимально возможной температурной дельты) | | |
| Рисунок, иллюстрирующий сценарий | Рисунок 5.5. | Рисунок 5.9 |
| Рисунок, иллюстрирующий сценарий | Рисунок 5.6. | Рисунок 5.10. |

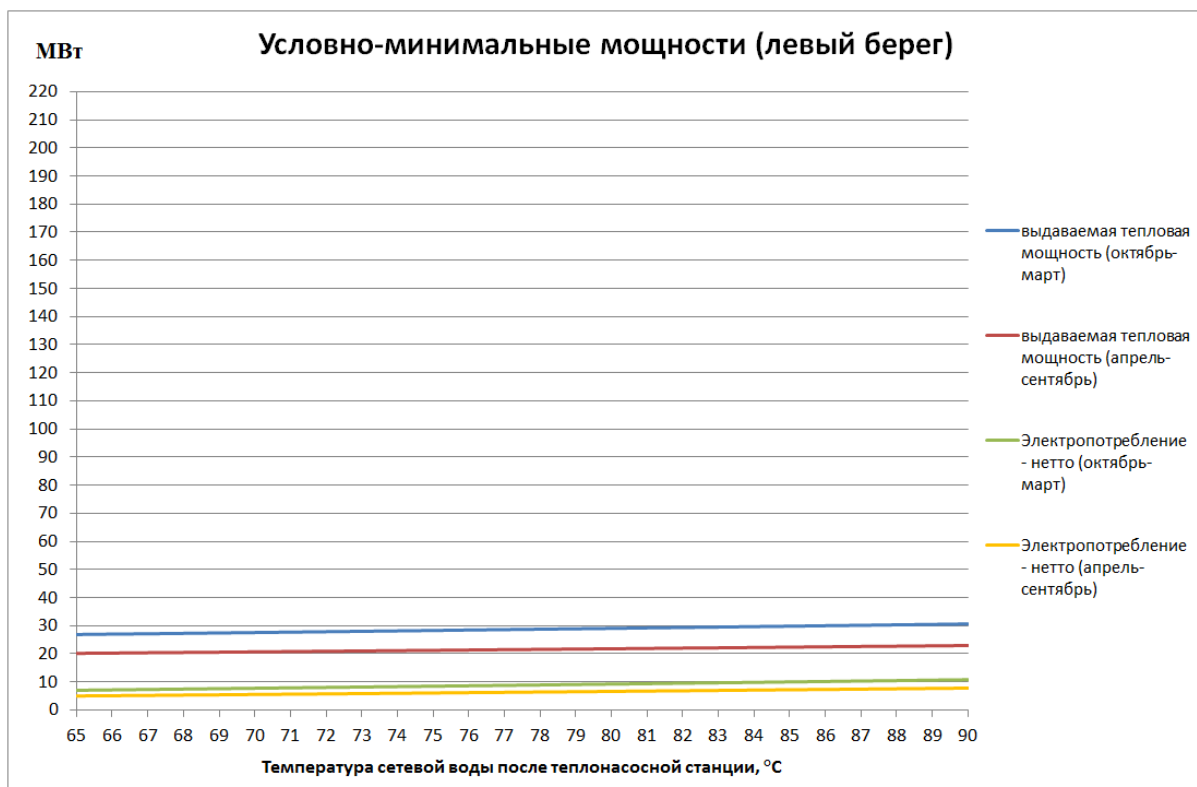


Рис. 5.3. Условно-минимальная тепловая мощность левобережной теплоснасосной станции

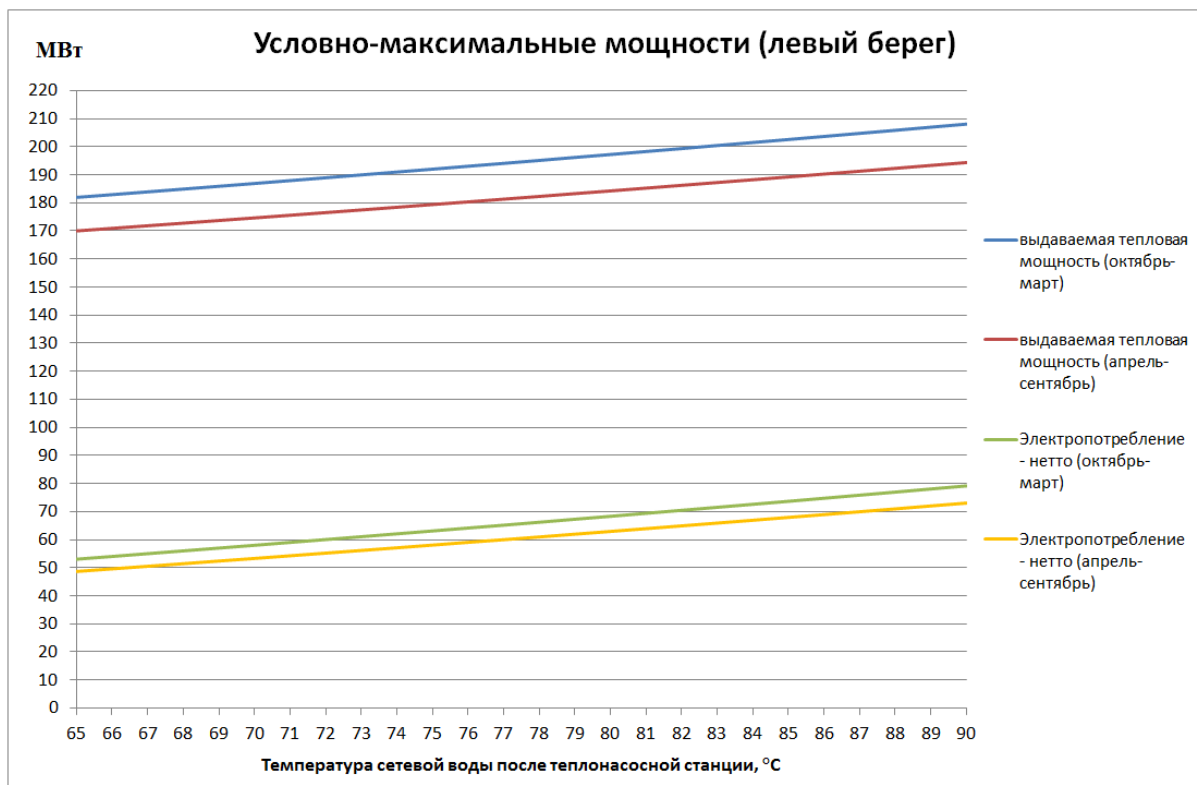


Рис. 5.4. Условно-максимальная тепловая мощность левобережной теплоснасосной станции

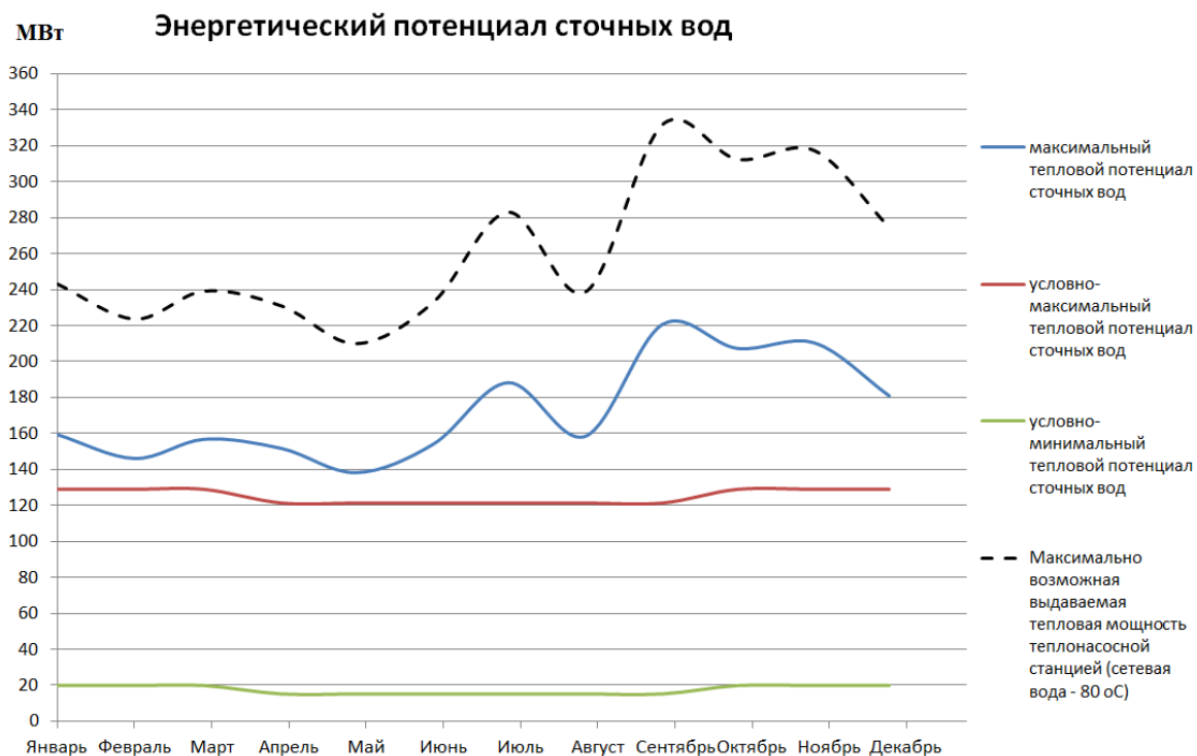


Рис. 5.5. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции азрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

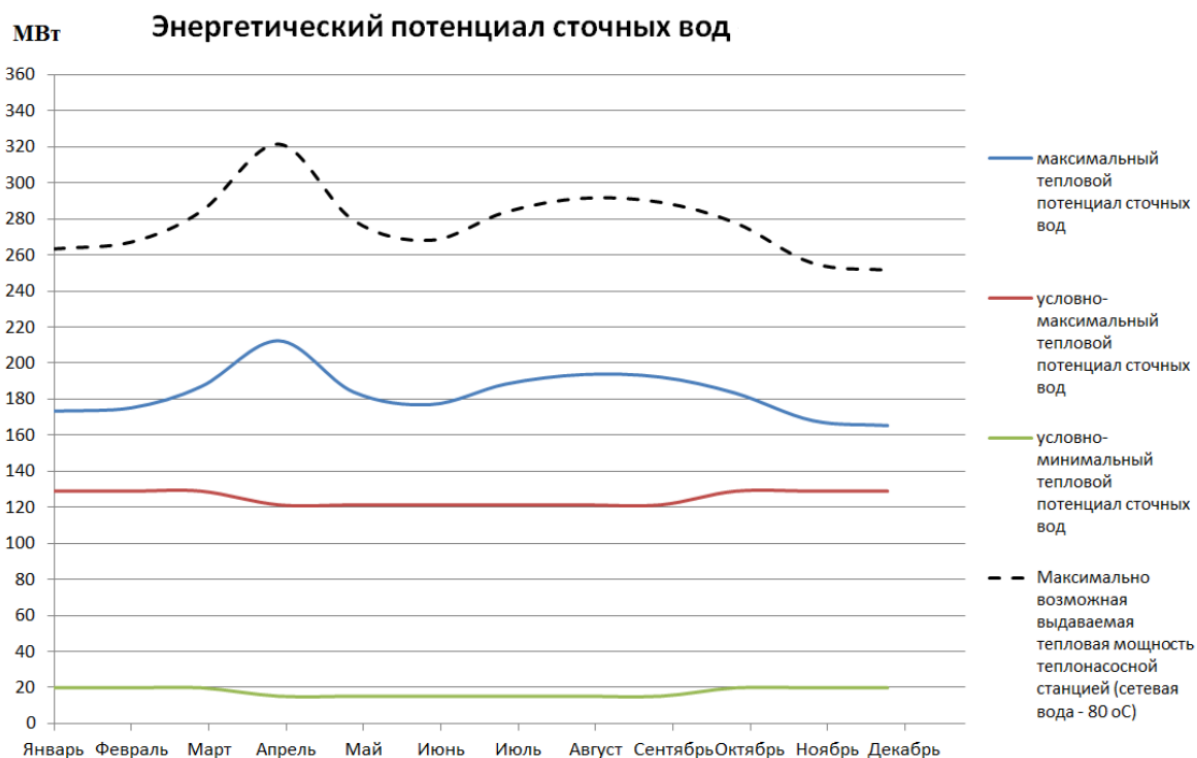


Рис. 5.6. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции азрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией



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

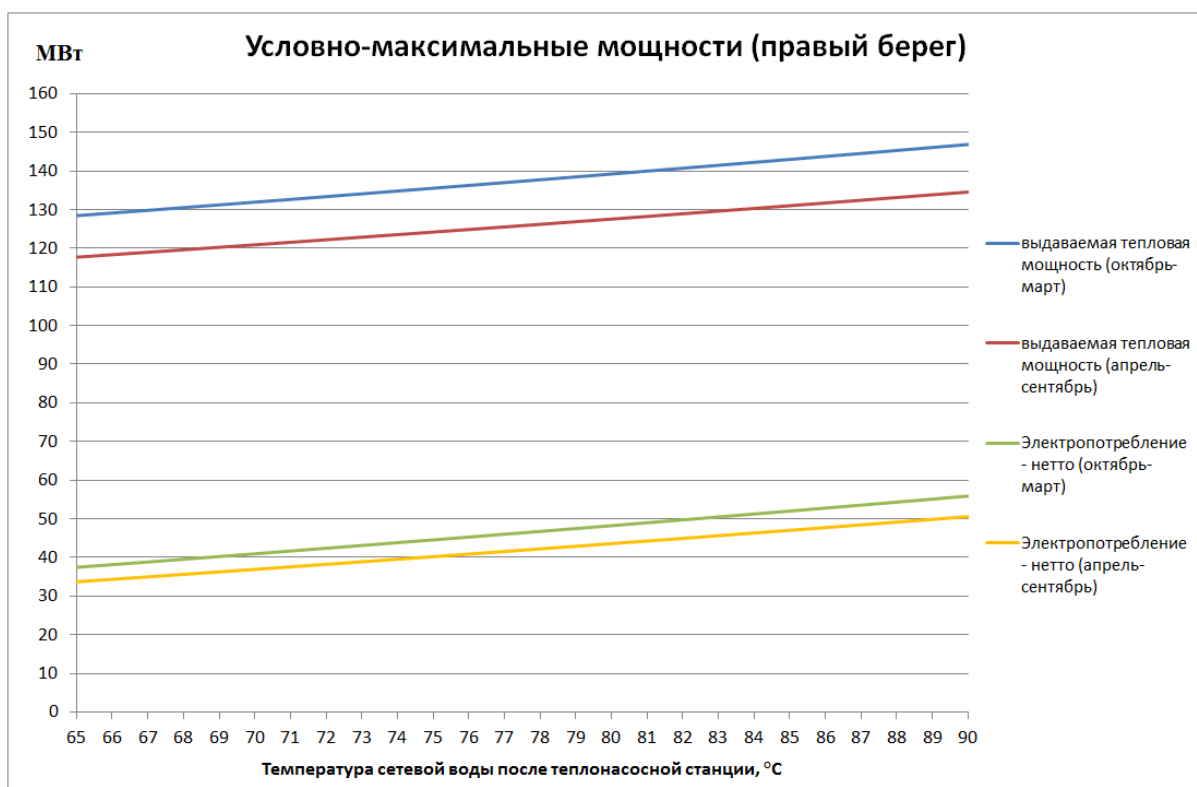


Рис. 5.8. Условно-максимальная тепловая мощность правобережной теплоснасосной станции

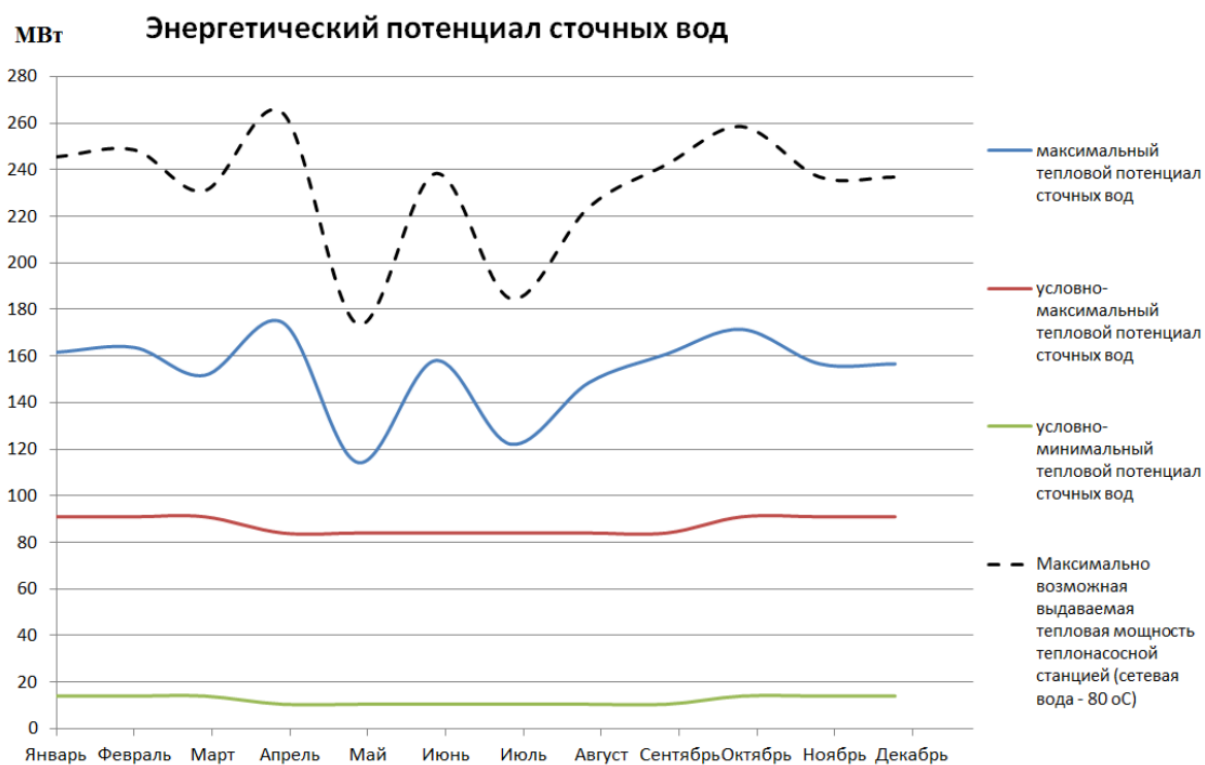


Рис. 5.9. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

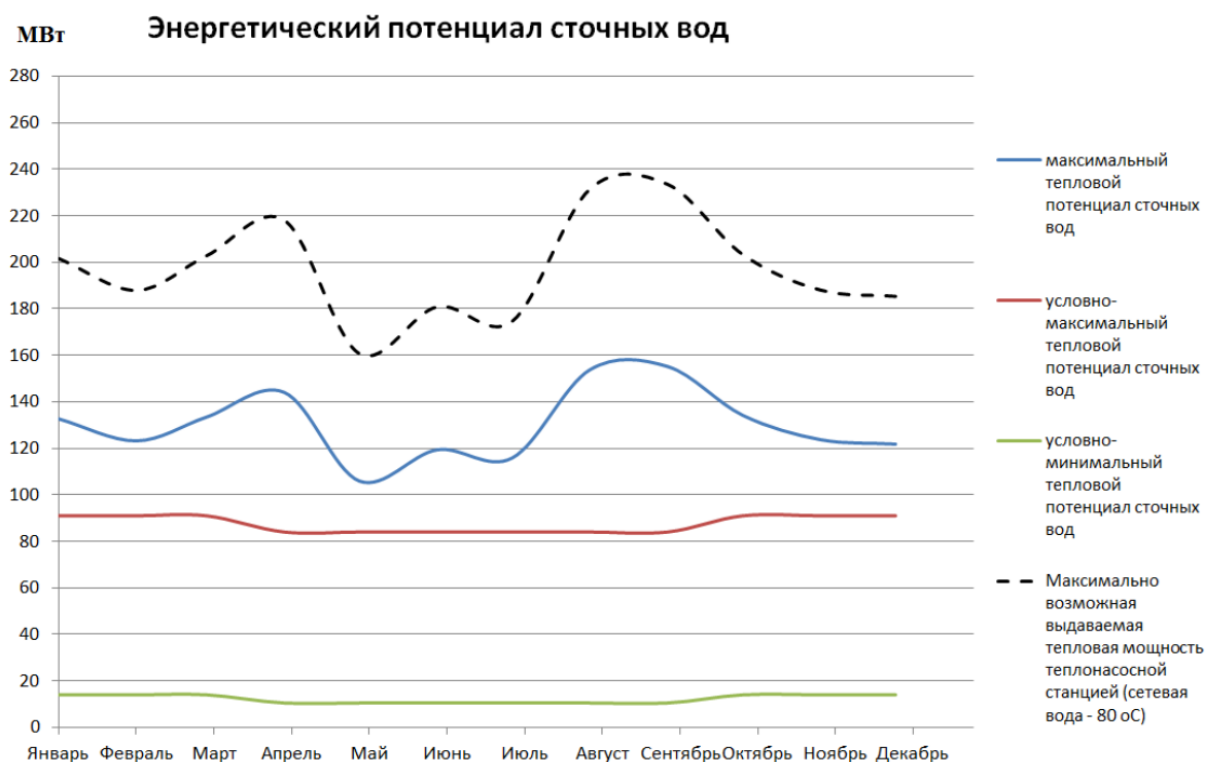


Рис. 5.10. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

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.

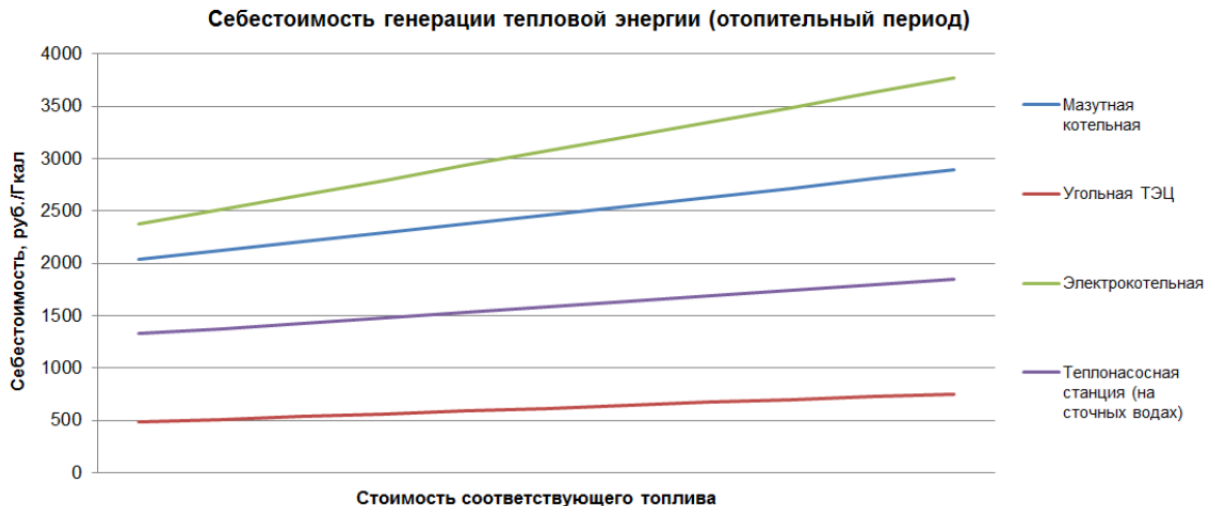


Рис. 5.11. Ориентировочное сравнение себестоимости производства тепловой энергии на различных энергоисточниках

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 «Термoeкoнoмi» («Skandinavisk Termoeconomí AB»), укрупненно стоимость строительства теплонасосной станции на сточных водах для условий города Красноярскa 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

При актуализации схемы теплоснабжения на 2025 год зафиксировано выполнение всех запланированных мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. На перспективу мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии схемой теплоснабжения не предусмотрены.

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 АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" 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 АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск 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 АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск

Табл. 6.1. План инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" 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 | Итого до 2042 года |
|-------------|------------------------------|--|-------------------|-----------|----------------|--|---|---------|---------|---------|---------|---------|-------|-------|-------|-------|----------------------------------|-----------------------|
| | | | | | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030-2042 | |
| | Раздел 1 | Реализация мероприятий по тепловым источникам г. Красноярск | | | | 288,5 | 3,6 | 138,7 | 73,1 | 73,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 288,5 |
| | | Красноярская ТЭЦ-2 | | | | 288,5 | 3,6 | 138,7 | 73,1 | 73,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 288,5 |
| ЭИ-01.01.02 | 001.01.02.001 | Установка дополнительных подогревателей сетевой воды ПСВ №9, 10 | | | | 288,5 | 3,6 | 138,7 | 73,1 | 73,1 | | | | | | | | 288,5 |
| | Раздел 2 | Реализация мероприятий по тепловым сетям г. Красноярск | | 108 324,0 | | 14 721,4 | 825,2 | 1 887,7 | 2 055,2 | 1 694,3 | 3 854,1 | 2 500,2 | 728,3 | 526,0 | 314,7 | 335,7 | 2 705,8 | 17 427,2 |
| | | Строительство тепловых сетей | | 46 643,0 | | 4 319,9 | 123,7 | 834,3 | 747,8 | 267,0 | 1 556,4 | 718,8 | 72,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2 705,8 | 7 025,7 |
| | | Реконструкция тепловых сетей | | 61 681,0 | | 8 812,8 | 589,1 | 993,2 | 1 125,6 | 1 199,4 | 1 669,3 | 1 403,5 | 656,3 | 526,0 | 314,7 | 335,7 | 0,0 | 8 812,8 |
| | | Строительство, реконструкция ПНС и ЦТП | | | | 1 564,3 | 88,0 | 60,2 | 181,9 | 227,9 | 628,4 | 378,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 564,3 |
| | | Реконструкция котельных, монтаж парогенераторов | | | | 24,4 | 24,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,4 |
| | Этап 1 | Замещение всех котельных ООО «КрасКом» (ул. Гагарина, 48а; ул. 4-я Продольная, 19; ул. С. Разина, 39; ул. Гагарина, 94; пер. Косой, 2; ул. Диксона, 1; «Лалетино»), котельных ООО «КрасТЭК» №№1,2, а также ряда ведомственных и промышленных котельных (в частности, котельных КрЭВРЗ и КП "Английский парк", котельных в районе ул. Спандаряна), что обеспечит улучшение экологии и повышение надежности теплоснабжения | 2020-2022 | 16 008,0 | 80-1400 | 1 926,6 | 778,9 | 953,4 | 60,2 | 35,8 | 0,0 | 98,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 926,6 |
| | 1. | Строительство тепловых сетей | 2020-2021 | 10 941,0 | 80-1000 | 658,0 | 77,4 | 540,5 | 18,0 | 22,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 658,0 |
| 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 |
| 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 | 25,3 | | | 18,0 | 7,3 | | | | | | | | 25,3 |
| 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-02.01.14 | 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 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| 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 | Итого до 2042 года |
|-------------|------------------------------|--|-------------------|----------------|-----------------|--|---|--------------|--------------|----------------|----------------|----------------|-------------|------------|------------|------------|----------------------------------|-----------------------|
| | | | | | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030-2042 | |
| ТС-02.01.15 | 001.02.02.016 | Мероприятия по замещению котельной №14 ФГБУ ЦЖКУ Калинина, 77, стр 9 (строительство тепловой сети и теплового пункта) | 2023 | 385 | 100 | 14,8 | | | | 14,8 | | | | | | | | 14,8 |
| | 2. | Реконструкция (техническое перевооружение) тепловых сетей | 2020-2023 | 5 067,0 | 250-1400 | 1 017,1 | 589,1 | 372,1 | 42,2 | 13,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 017,1 |
| ТС-02.01.16 | 001.02.05.017 | Реконструкция тепловой сети П 29 с 2Ду500 на 2Ду800 (Л.Кецховели) | 2021 | 1300 | 800 | 205,6 | 199,9 | 5,7 | | | | | | | | | | 205,6 |
| ТС-02.01.17 | 001.02.05.018 | Реконструкция тепловых выводов от ТЭЦ-2 | 2023 | 418 | 800-1400 | 195,6 | | 139,7 | 42,2 | 13,7 | | | | | | | | 195,6 |
| ТС-02.01.18 | 001.02.05.019 | Реконструкция магистральных тепловых сетей от ТЭЦ-2 с 2Ду900 на 2Ду1000 | 2021 | 375 | 1 000 | 113,1 | | 113,1 | | | | | | | | | | 113,1 |
| ТС-02.01.19 | 001.02.05.020 | 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-02.01.20 | 001.02.05.021 | 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 |
| ТС-02.01.21 | 001.02.05.022 | КрасТЭК, кот. №2, Реконструкция тепловой сети с 2Ду250 на 2Ду400 от ПНС "Спартакцев" до ТК213 | 2020 | 746 | 400 | 66,4 | 66,4 | | | | | | | | | | | 66,4 |
| | 3. | Строительство ЦТП, ПНС | 2020-2022 | | | 227,1 | 88,0 | 40,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 98,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 227,1 |
| ТС-04.01.01 | 001.02.08.023 | Строительство ЦТП «Лалетино» | 2021 | 3500 | | 12,1 | | 12,1 | | | | | | | | | | 12,1 |
| ТС-04.01.02 | 001.02.06.024 | КрасТЭК, кот. №2, Строительство ПНС "Спартакцев" и установка узла смешения | 2021 | 6200 | | 102,3 | 88,0 | 14,3 | | | | | | | | | | 102,3 |
| ТС-04.01.03 | 001.02.08.025 | Диксона, 1: Строительство ЦТП на тепловую нагрузку 1,5 Гкал/ч | 2021 | 6703 | | 14,4 | | 14,4 | | | | | | | | | | 14,4 |
| ТС-04.01.04 | 001.02.08.026 | АО «Красноярский ЭВРЗ» Строительство ЦТП с питающими ТС | 2025 | | | 98,3 | | | | | | 98,3 | | | | | | 98,3 |
| | 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 | 24,4 |
| ЭИ-02.01.01 | 001.01.01.027 | КрасТЭК, кот. №1, ул. Телевизорная, 1 Строительство парогенератора | 2020 | | | 24,4 | 24,4 | | | | | | | | | | | 24,4 |
| | Этап 2 | Обеспечение теплоснабжения в Советском районе г. Красноярска (микрорайоны Солнечный, Нанжуй-Солнечный) от Красноярской ТЭЦ-3 | 2021-2033 | 18803 | | 894,8 | 0,0 | 22,3 | 780,8 | 91,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 977,6 | 2 872,4 |
| | 1. | Строительство тепловых сетей | | 16403 | 250-1000 | 622,6 | 0,0 | 13,5 | 536,8 | 72,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 977,6 | 2 600,2 |
| ТС-02.01.22 | 001.02.02.028 | Строительство тепловой сети 2Ду700 L=3500 м от ПНС «КИСК» до НО 90 (т/г №26) | 2022 | 3500 | 700 | 339,6 | | 13,5 | 326,2 | | | | | | | | | 339,6 |
| ТС-02.01.23 | 001.02.01.029 | Строительство тепловой сети 2Ду1000 от ТЭЦ-3 до НО-46, протяженностью 6200 м. | 2033 | 6200 | 1 000 | 0,0 | | | | | | | | | | | 1 977,6 | 1 977,6 |
| ТС-02.01.24 | 001.02.02.030 | Строительство тепловой сети 2Ду250 от ПНС "КИСК" до УТ в районе ОИК-36 (ГУФСИН) в г. Красноярске | 2023 | 6703 | 250 | 283,0 | | | 210,6 | 72,4 | | | | | | | | 283,0 |
| | 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-02.01.25 | 001.02.05.031 | Строительство 3 нитки Ду700 и реконструкция 2Ду500 тепловой сети от НО-48 тепловой магистрали "21" до УТ в районе проектируемой ПНС "КИСК" | 2022 | 2400 | 500-700 | 98,3 | | 4,5 | 93,9 | | | | | | | | | 98,3 |
| | 3. | Строительство ПНС | | | | 173,8 | 0,0 | 4,4 | 150,2 | 19,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 173,8 |
| ТС-04.01.05 | 001.02.06.032 | Строительство ПНС «КИСК» в районе бывшего кирпичного завода производительностью 1800 – 2500 т/ч | 2023 | | | 173,8 | | 4,4 | 150,2 | 19,3 | | | | | | | | 173,8 |
| | Этап 3 | Обеспечение теплоснабжения в Октябрьском и Железнодорожном районах Красноярска (Бугач, Овинный-Таймыр, Мясокомбинат) от Красноярских ТЭЦ в связи с закрытием котельных ООО «КрасТЭК» (котельные №№ 4,5,10,12) | 2020-2033 | 36147 | | 7 928,8 | 46,3 | 515,1 | 918,3 | 1 146,0 | 3 329,4 | 1 901,7 | 72,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 728,2 | 8 657,0 |
| | 1. | Строительство тепловых сетей | 2020-2033 | 19429 | 150-1000 | 3 064,6 | 46,3 | 280,4 | 211,0 | 179,8 | 1 556,4 | 718,8 | 72,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 728,2 | 3 792,8 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| 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 | Итого до 2042 года |
|-------------|------------------------------|---|-------------------|-----------------|-----------------|--|---|--------------|--------------|--------------|----------------|--------------|------------|------------|------------|------------|----------------------------------|-----------------------|
| | | | | | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030-2042 | |
| ТС-02.01.26 | 001.02.01.033 | Строительство теплотрассы (2-й вывод) от ТЭЦ-2 до ТК в районе ПНС 10 | 2023-2025 | 3100 | 1 400 | 777,1 | | | | 2,3 | 418,4 | 356,4 | | | | | | 777,1 |
| ТС-02.01.27 | 001.02.01.034 | Строительство тепловой сети от ТК0639 до 2-й очереди ПНС 11 Ду1200 | 2024-2025 | 600 | 1 200 | 200,9 | | | | | 115,58 | 85,3 | | | | | | 200,9 |
| ТС-02.01.28 | 001.02.02.035 | 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-02.01.29 | 001.02.02.036 | Строительство тепловой сети 2Ду500, 2Ду400 от УП до ТК6 ул. Становая | 2024 | 1486 | 400-500 | 185,7 | | | | 113,8 | 71,9 | | | | | | | 185,7 |
| ТС-02.01.30 | 001.02.02.037 | Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК1010 до ТК101431 (ТК-1) | 2024 | 380 | 400 | 46,4 | | | | | 46,4 | | | | | | | 46,4 |
| ТС-02.01.31 | 001.02.02.038 | Строительство тепловой сети 2Ду600 от ТК512 до УП | 2024 | 1025 | 500-600 | 264,0 | | | | | 264,0 | | | | | | | 264,0 |
| ТС-02.01.32 | 001.02.02.039 | Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК-6 до ТК-7 | 2024 | 652 | 400 | 115,9 | | | | | 115,9 | | | | | | | 115,9 |
| ТС-02.01.33 | 001.02.01.040 | Строительство тепловой сети от ТК2 до Цимлянской | 2033 | 1250 | 150 | 0,0 | | | | | | | | | | | 144,4 | 144,4 |
| ТС-02.01.34 | 001.02.01.041 | Строительство тепловой сети от ТК3 до Калинина-Ботанический | 2033 | 150 | 200 | 0,0 | | | | | | | | | | | 20,1 | 20,1 |
| ТС-02.01.35 | 001.02.01.042 | Строительство тепловой сети от ТК4 до Плодово-Ягодный | 2033 | 1400 | 350 | 0,0 | | | | | | | | | | | 301,6 | 301,6 |
| ТС-02.01.36 | 001.02.01.043 | Строительство тепловой сети от ТК5 до Бугач | 2033 | 470 | 250 | 0,0 | | | | | | | | | | | 79,0 | 79,0 |
| ТС-02.01.37 | 001.02.01.044 | Строительство тепловой сети от ТК6 до Овинный-Таймыр | 2033 | 850 | 350 | 0,0 | | | | | | | | | | | 183,1 | 183,1 |
| ТС-02.01.38 | 001.02.02.045 | Строительство тепловой сети от ТК9 до ТК4140 (в районе кот. №4) | 2024 | 920 | 300-250 | 169,8 | | | | | 169,8 | | | | | | | 169,8 |
| ТС-02.01.39 | 001.02.02.046 | Строительство тепловой сети от ТК 502 до ЦТП (в районе кот. №5) | 2024 | 241 | 400-200 | 46,3 | | | | 2,7 | 43,6 | | | | | | | 46,3 |
| ТС-02.01.40 | 001.02.02.047 | Строительство тепловой сети для замещения котельной №10 ООО "КрасТЭК" | 2021 | 1100 | 250 | 87,9 | | 87,9 | | | | | | | | | | 87,9 |
| ТС-01.01.01 | 001.02.01.048 | Строительство подающего трубопровода (третья нитка) от ТК0223 до ТК0234 по ул. Мичурина | 2024-2025 | 1542 | 1 200 | 305,3 | | | | | 144,8 | 160,5 | | | | | | 305,3 |
| ТС-01.01.02 | 001.02.02.049 | 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 | 001.02.02.050 | Строительство тепловой сети от ТКР7409 до УТ1 (ул. Воронова) | 2024 | 487 | 400 | 77,0 | | | | 57,3 | 19,7 | | | | | | | 77,0 |
| ТС-01.01.04 | 001.02.02.051 | Строительство тепловой сети от ТК-1 до ТКР63260104 | 2025 | 621 | 200 | 108,3 | | | | | 61,0 | 47,3 | | | | | | 108,3 |
| ТС-01.01.05 | 001.02.02.052 | Строительство тепловой сети от ТК0629 до Узла 2 (территория КЗК) | 2025-2026 | 503 | 700 | 142,2 | | | | 0,9 | | 69,2 | 72,0 | | | | | 142,2 |
| ТС-01.01.06 | 001.02.02.053 | Строительство новых коллекторов Ду700 ПНС Металлургов | 2024 | 179 | 700 | 88,0 | | | | 2,8 | 85,2 | | | | | | | 88,0 |
| | 2. | Реконструкция (техническое перевооружение) тепловых сетей. | 2021-2033 | 16 718,0 | 500-1200 | 3 700,9 | 0,0 | 219,7 | 675,6 | 757,6 | 1 144,7 | 903,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3 700,9 |
| ТС-02.01.41 | 001.02.05.054 | 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-02.01.42 | 001.02.05.055 | Реконструкция тепловой сети 09 с 2Ду700 на 2Ду1000 от ПНС№7 до ТК0910 | 2022 | 750 | 1 000 | 294,0 | | 54,5 | 239,5 | | | | | | | | | 294,0 |
| ТС-02.01.43 | 001.02.05.056 | Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1024 (ул. Новосибирская) | 2023 | 791 | 800 | 198,9 | | | 96,9 | 102,0 | | | | | | | | 198,9 |
| ТС-02.01.44 | 001.02.05.057 | Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1014 (ул. Киренского) | 2023 | 638 | 800 | 142,7 | | | 68,9 | 73,8 | | | | | | | | 142,7 |
| ТС-02.01.45 | 001.02.05.058 | Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 (ТК502) до ТК512 с увеличением диаметра до 2Ду600 (бул. Ботанический) | 2024 | 2251 | 600 | 480,7 | | | | 101,3 | 379,4 | | | | | | | 480,7 |
| ТС-02.01.46 | 001.02.05.059 | Реконструкция тепловой сети с 2Ду400 на 2Ду700 от ТК 1014 до УТ1 (ул. Тотмина) | 2024 | 2479 | 700 | 538,7 | | | 9,4 | 126,6 | 402,8 | | | | | | | 538,7 |
| ТС-01.01.07 | 001.02.05.060 | Реконструкция участков с 2Ду200 на 2Ду500 (ул. Павлова) | 2025 | 216 | 500 | 51,0 | | | | | | 51,0 | | | | | | 51,0 |
| ТС-01.01.08 | 001.02.05.061 | Реконструкция тепловой сети с 2Ду200 до 2Ду500 от ТК Р1710 до ТК Р2107 ул. Щорса | 2023 | 1440 | 500 | 193,1 | | | | 193,1 | | | | | | | | 193,1 |
| ТС-01.01.09 | 001.02.05.062 | Реконструкция обратного трубопровода с Ду900 на Ду1200 от ПНС-1 до ТК-0223 | 2023 | 3470 | 1200 | 412,3 | | 118,5 | 133,0 | 160,8 | | | | | | | | 412,3 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| 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 | Итого до 2042 года |
|--|------------------------------|--|-------------------|----------|----------------|--|---|---------|---------|---------|---------|---------|-------|-------|-------|-------|----------------------------------|-----------------------|
| | | | | | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030-2042 | |
| ТС-01.01.10 | 001.02.05.063 | Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду1000 от ТК0711 до ТК0708 | 2025 | 613 | 1 000 | 163,8 | | | | | | 163,8 | | | | | | 163,8 |
| ТС-01.01.11 | 001.02.05.064 | Реконструкция тепловой сети с 2Ду600 на 2Ду800 по ул. Грунтовая от ТК0721А до ТК0717 | 2025 | 1340 | 800 | 467,2 | | | | | | 467,2 | | | | | | 467,2 |
| ТС-01.01.12 | 001.02.05.065 | Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду1200 от УТ-1 (врезка КЖБМК) до ПНС-1 | 2025 | 1880 | 1200 | 583,8 | | | | | 362,5 | 221,2 | | | | | | 583,8 |
| | 3. | Строительство, реконструкция ПНС и ЦТП. | 2021-2033 | | | 1 163,3 | 0,0 | 15,0 | 31,7 | 208,6 | 628,4 | 279,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 163,3 |
| ТС-04.01.06 | 001.02.07.066 | Реконструкция ПНС№11 (Gп= 5000 т/ч; Н-130 м в. ст.) | 2024 | | | 217,6 | | | 7,2 | 115,0 | 95,4 | | | | | | | 217,6 |
| ТС-04.01.07 | 001.02.06.067 | Строительство насосной станции на подающем трубопроводе перед ТК-4 (на Бугач, Овинный-Таймыр, котельную №12 (G=900 т/ч; Н-60 м в. ст.) | 2025 | | | 126,5 | | | | 0,4 | 119,5 | 6,6 | | | | | | 126,5 |
| ТС-04.01.08 | 001.02.07.068 | Реконструкция ПНС№7 (увеличение производительности до 7000 т/ч) | 2024 | | | 98,7 | | | 3,9 | 56,7 | 38,1 | | | | | | | 98,7 |
| ТС-04.01.09 | 001.02.08.069 | Строительство ЦТП для переключения потребителей котельных №4, 5, 10, 12 ООО "КрасТЭК" | 2025 | | | 185,7 | | 15,0 | 12,0 | 4,1 | 130,0 | 24,6 | | | | | | 185,7 |
| ТС-04.01.10 | 001.02.07.070 | Реконструкция ПНС Правобережная | 2025 | | | 117,5 | | | | 0,0 | 30,5 | 87,0 | | | | | | 117,5 |
| ТС-04.01.11 | 001.02.07.071 | Реконструкция ПНС№1 | 2025 | | | 245,2 | | | | 0,0 | 83,8 | 161,4 | | | | | | 245,2 |
| ТС-04.01.12 | 001.02.07.072 | Реконструкция ПНС№10 | 2024 | | | 124,9 | | | 8,6 | 32,4 | 83,9 | | | | | | | 124,9 |
| ТС-04.01.13 | 001.02.07.073 | Реконструкция ПНС №14 (Gп= 1500 т/ч; Н- 55 м в. ст.) | 2024 | | | 47,3 | | | | 0,0 | 47,3 | | | | | | | 47,3 |
| | Этап 4 | РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА * ** | | 37 366 | | 3 971,2 | 0,0 | 396,9 | 295,9 | 420,8 | 524,7 | 500,2 | 656,3 | 526,0 | 314,7 | 335,7 | | 3 971,2 |
| | | в том числе : | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 |
| ТС-03.01.01 | 001.02.03.074 | на магистральные сети (ориентировочная протяженность) | 2021-2029 | 8997 | | 2 681,7 | | 365,1 | 183,3 | 300,0 | 262,3 | 340,5 | 509,7 | 374,1 | 173,9 | 172,9 | | 2 681,7 |
| ТС-03.01.02 | 001.02.03.075 | на внутриквартальные сети (ориентировочная протяженность) | 2021-2029 | 28369 | | 1 289,5 | | 31,9 | 112,6 | 120,8 | 262,3 | 159,7 | 146,6 | 151,9 | 140,8 | 162,8 | | 1 289,5 |
| ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК раздела 2, в текущих ценах, без учета НДС | | | | | | 14 721,37 | 825,2 | 1 887,7 | 2 055,2 | 1 694,3 | 3 854,1 | 2 500,2 | 728,3 | 526,0 | 314,7 | 335,7 | 2 705,8 | 17 427,20 |
| ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК разделов 1,2, в текущих ценах, без учета НДС | | | | | | 15 009,91 | 828,8 | 2 026,4 | 2 128,4 | 1 767,4 | 3 854,1 | 2 500,2 | 728,3 | 526,0 | 314,7 | 335,7 | 2 705,8 | 17 715,74 |

* Планируемая протяженность реконструкции тепловых сетей с целью снижения уровня износа на 2024 год составляет 2,772 км (длина уточняется по результатам проектирования)

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

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), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В тепловых сетях города Красноярск 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 зонах действия котельных по ул. Гагарина, 48а, по ул. 4 я Продольная, 19, по ул. С. Разина, 39, по ул. Диксона, 1, по ул. Гагарина, 94 и котельной Красноярской ТЭЦ-3 (ул. Пограничников, 11).

В документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2040 года. Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 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. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|--|-------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, в т.ч. | Гкал/ч | 1554 | 1554 | 1554 | 1477 | 1477 | 1477 | 1535 | 1535 | 1535 | 1535 | 1535 | 1535 | 1535 | 1535 |
| Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-1 в горячей воде | Гкал/ч | 1191,7 | 1165,1 | 1137,4 | 987,2 | 1133,8 | 1327,5 | 1304,9 | 1363,1 | 1369,3 | 1375,2 | 1380,0 | 1381,1 | 1389,2 | 1403,8 |
| 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 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (по всей системе), в т.ч. | тыс.Гкал | 3621,8 | 3507,9 | 3 671,3 | 3 628,7 | 3 576,9 | 3 507,4 | 3 836,7 | 3 961,0 | 3 978,8 | 3 995,9 | 4 010,2 | 4 013,3 | 4 036,6 | 4 079,2 |
| Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год | тыс.Гкал | 3382,2 | 3270,9 | 3204,2 | 3357,1 | 3293,0 | 3372,9 | 3237,9 | 3667,7 | 3670,9 | 3670,4 | 3670,0 | 3669,9 | 3669,1 | 3667,1 |
| Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год | тыс.Гкал | 239,7 | 237,0 | 296,5 | 271,6 | 283,9 | 134,5 | 598,9 | 293,3 | 307,9 | 325,5 | 340,1 | 343,4 | 367,6 | 412,1 |
| Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло | кг/Гкал | 177,7 | 179,2 | 180,3 | 164,1 | 165,7 | 166,2 | 166,4 | 165,5 | 165,6 | 165,9 | 165,9 | 165,8 | 165,8 | 165,8 |
| Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ | тыс. т.у.т. | 643,5 | 628,8 | 662,1 | 595,4 | 592,6 | 583,0 | 638,3 | 655,6 | 658,8 | 662,8 | 665,3 | 665,6 | 669,3 | 676,4 |
| Электрическая мощность | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная электрическая мощность, в т.ч.: | МВт | 481 | 481 | 481 | 481 | 481 | 481 | 331 | 331 | 331 | 331 | 331 | 331 | 331 | 331 |
| оборудование 90 ата | МВт | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 |
| оборудование 130 ата | МВт | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 184 | 184 | 184 | 184 | 184 | 184 | 184 | 184 |
| Располагаемая электрическая мощность | МВт | 481 | 481 | 481 | 481 | 481 | 481 | 331 | 331 | 331 | 331 | 331 | 331 | 331 | 331 |
| Число часов использования УЭМ, в т.ч.: | МВт | 3779 | 3294 | 2904 | 3347 | 3667 | 3128 | 5751 | 5751 | 5751 | 5751 | 5751 | 5751 | 5751 | 5751 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка электроэнергии всего, в т.ч.: | тыс. кВт-ч | 1 817 931 | 1 584 413 | 1 396 593 | 1 609 784 | 1 763 699 | 1 504 564 | 1 903 419 | 1 903 419 | 1 903 419 | 1 903 419 | 1 903 419 | 1 903 419 | 1 903 419 | 1 903 419 |
| по теплофикационному циклу | тыс. кВт-ч | 1 314 041 | 1 190 931 | 1 039 770 | 1 102 220 | 1 087 363 | 1 086 065 | 1 350 553 | 1 410 829 | 1 417 150 | 1 423 259 | 1 428 323 | 1 429 435 | 1 437 761 | 1 452 917 |
| выработка электроэнергии на обор. 90 ата, в т.ч.: | тыс. кВт-ч | 1 803 195 | 1 503 196 | 1 325 004 | 1 527 266 | 1 673 292 | 1 427 441 | 723 324 | 723 324 | 723 324 | 723 324 | 723 324 | 723 324 | 723 324 | 723 324 |
| по теплофикационному циклу | тыс. кВт-ч | 1 299 305 | 1 109 714 | 968 181 | 1 019 702 | 996 956 | 1 008 941 | 513 228 | 536 133 | 538 535 | 540 857 | 542 781 | 543 204 | 546 368 | 552 128 |
| выработка электроэнергии на обор 130 ата, в т.ч.: | тыс. кВт-ч | 14 736 | 81 217 | 71 589 | 82 518 | 90 407 | 77 124 | 1 180 095 | 1 180 095 | 1 180 095 | 1 180 095 | 1 180 095 | 1 180 095 | 1 180 095 | 1 180 095 |
| по теплофикационному циклу | тыс. кВт-ч | 14 736 | 81 217 | 71 589 | 82 518 | 90 407 | 77 124 | 837 325 | 874 695 | 878 614 | 882 402 | 885 542 | 886 231 | 891 393 | 900 790 |
| Отпуск электроэнергии с шин | тыс. кВт-ч | 1 541 043 | 1 321 673 | 1 128 192 | 1 320 846 | 1 455 557 | 1 235 888 | 1 571 166 | 1 569 306 | 1 569 040 | 1 568 784 | 1 568 571 | 1 568 524 | 1 568 174 | 1 567 538 |
| с оборудования в 90 ата, в т.ч.: | тыс. кВт-ч | 1 528 551 | 1 253 924 | 1 070 361 | 1 253 139 | 1 380 945 | 1 172 536 | 597 064 | 596 357 | 596 256 | 596 158 | 596 077 | 596 060 | 595 927 | 595 685 |
| по теплофикационному циклу | тыс. кВт-ч | 1 101 409 | 925 692 | 782 113 | 836 677 | 822 774 | 828 770 | 423 641 | 442 024 | 443 929 | 445 770 | 447 296 | 447 630 | 450 137 | 454 698 |
| с оборудования 130 ата, в т.ч.: | тыс. кВт-ч | 12 492 | 67 749 | 57 831 | 67 707 | 74 612 | 63 352 | 974 102 | 972 949 | 972 785 | 972 625 | 972 494 | 972 465 | 972 248 | 971 853 |
| по теплофикационному циклу | тыс. кВт-ч | 12 492 | 67 749 | 57 831 | 67 707 | 74 612 | 63 352 | 691 165 | 721 157 | 724 266 | 727 269 | 729 758 | 730 304 | 734 394 | 741 834 |
| Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч: | тыс. кВт-ч | 276 888 | 262 740 | 268 401 | 288 938 | 308 142 | 268 676 | 332 253 | 334 113 | 334 379 | 334 635 | 334 848 | 334 895 | 335 245 | 335 882 |
| то же в % от выработки | % | 15,23% | 16,58% | 19,22% | 17,95% | 17,47% | 17,86% | 17,46% | 17,55% | 17,57% | 17,58% | 17,59% | 17,59% | 17,61% | 17,65% |
| на производство электрической энергии | тыс. кВт-ч | 216 948 | 204 746 | 212 461 | 237 178 | 254 611 | 216 186 | 274 834 | 274 834 | 274 834 | 274 834 | 274 834 | 274 834 | 274 834 | 274 834 |
| то же в % от выработки | % | 11,93% | 12,92% | 15,21% | 14,73% | 14,44% | 14,37% | 14,44% | 14,44% | 14,44% | 14,44% | 14,44% | 14,44% | 14,44% | 14,44% |
| на отпуск тепловой энергии | тыс. кВт-ч | 59 940 | 57 994 | 55 940 | 51 760 | 53 531 | 52 491 | 57 419 | 59 279 | 59 545 | 59 802 | 60 014 | 60 061 | 60 411 | 61 048 |
| Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход топлива на отпущенную электроэнергию | тыс. тут | 423,5 | 343,6 | 298,6 | 436,0 | 522,1 | 374,4 | 438,0 | 425,3 | 422,5 | 419,8 | 417,6 | 417,1 | 413,5 | 406,8 |
| Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию | г/кВт-ч | 274,8 | 260,0 | 264,7 | 330,1 | 358,7 | 302,9 | 278,8 | 271,0 | 269,3 | 267,6 | 266,2 | 265,9 | 263,7 | 259,5 |

8.1.2. ТЭЦ-2

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

| Показатели | Ед. изм. | 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 |
| теплофикационная мощность отборов турбоагрегатов | Гкал/ч | 859 | 859 | 859 | 817 | 817 | 817 | 817 | 817 | 817 | 817 | 817 | 817 | 817 | 817 |
| теплофикационная мощность конденсаторов турбоагрегатов | Гкал/ч | 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 | 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 |
| Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2 в горячей воде | Гкал/ч | 1220,8 | 1054,4 | 1129,4 | 1145,8 | 1163,3 | 1196,6 | 1226,8 | 1195,7 | 1215,5 | 1252,7 | 1278,6 | 1265,1 | 1303,0 | 1303,2 |
| 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 |
| Тепловая нагрузка на коллекторах Э/К в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2 | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 57,5 | 60,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 34,6 | 137,1 | 236,0 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (по всей системе), в т.ч. | тыс.Гкал | 3 860,2 | 3 423,7 | 4 002,3 | 3 797,6 | 3 942,3 | 3 970,4 | 4 007,2 | 4 060,4 | 4 123,0 | 4 233,3 | 4 316,5 | 4 383,4 | 4 820,8 | 5 131,1 |
| Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (от ТЭЦ), в т.ч. | тыс.Гкал | 3 858,1 | 3 418,0 | 3 988,1 | 3 772,3 | 3 923,6 | 3 970,4 | 4 007,2 | 4 060,4 | 4 123,0 | 4 233,3 | 4 316,5 | 4 383,4 | 4 817,9 | 5 116,5 |
| Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год | тыс.Гкал | 3 258,4 | 3 170,0 | 3 439,9 | 3 334,7 | 3 559,0 | 3 545,4 | 3 598,7 | 3 521,8 | 3 565,2 | 3 637,9 | 3 692,0 | 3 734,1 | 3 980,4 | 4 130,3 |
| Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год | тыс.Гкал | 599,7 | 248,0 | 548,2 | 437,6 | 364,6 | 425,0 | 408,5 | 538,6 | 557,8 | 595,4 | 624,5 | 649,3 | 837,5 | 986,2 |
| Величина отпуска тепловой энергии с электрокотельных за год (в пиковом режиме) | тыс.Гкал | 2,1 | 5,7 | 14,2 | 25,4 | 18,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 2,9 | 14,7 |
| Режимы работы пиковых мощностей | | | | | | | | | | | | | | | |
| Температура включения в работу пиковой мощности станции | °С | | | | | | -15 | -14 | -15 | -14 | -13 | -12 | -11 | -7 | -5 |
| Температура включения в работу электрокотельных | °С | | | | | | Не используется | Не используется | Не используется | Не используется | Не используется | Не используется | Не используется | -31 | -27 |
| Число часов работы электрокотельных | ч | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 71 | 188 |
| Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло | кг/Гкал | 174,0 | 174,3 | 173,6 | 172,2 | 173,1 | 173,1 | 173,0 | 173,0 | 172,9 | 173,0 | 173,0 | 173,0 | 173,0 | 173,0 |
| Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ | тыс. т.у.т. | 671,7 | 596,6 | 694,9 | 654,1 | 679,3 | 687,1 | 693,1 | 702,5 | 712,8 | 732,4 | 746,7 | 758,2 | 833,8 | 887,5 |
| Электрическая мощность | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная электрическая мощность, в т.ч.: | МВт | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 466 | 472 | 478 |
| оборудование 130 ата | МВт | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 466 | 472 | 478 |
| Располагаемая электрическая мощность | МВт | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 466 | 472 | 478 |
| Число часов использования УЭМ, в т.ч.: | МВт | 5212 | 5578 | 5040 | 4942 | 5767 | 5616 | 6092 | 5491 | 5582 | 5710 | 5698 | 5702 | 5586 | 5523 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка электроэнергии всего, в т.ч.: | тыс. кВт-ч | 2 423 665 | 2 593 590 | 2 343 495 | 2 297 891 | 2 681 685 | 2 611 369 | 2 832 895 | 2 553 467 | 2 595 461 | 2 654 975 | 2 649 634 | 2 657 287 | 2 636 818 | 2 639 756 |
| по теплофикационному циклу | тыс. кВт-ч | 1 434 067 | 1 356 260 | 1 647 481 | 1 612 328 | 1 820 591 | 1 872 677 | 1 919 968 | 1 871 310 | 1 902 205 | 1 960 380 | 2 001 033 | 1 979 852 | 2 039 087 | 2 039 545 |
| выработка электроэнергии на обор 130 ата, в т.ч.: | тыс. кВт-ч | 2 423 665 | 2 593 590 | 2 343 495 | 2 297 891 | 2 681 685 | 2 611 369 | 2 832 895 | 2 553 467 | 2 595 461 | 2 654 975 | 2 649 634 | 2 657 287 | 2 636 818 | 2 639 756 |
| по теплофикационному циклу | тыс. кВт-ч | 1 434 067 | 1 356 260 | 1 647 481 | 1 612 328 | 1 820 591 | 1 872 677 | 1 919 968 | 1 871 310 | 1 902 205 | 1 960 380 | 2 001 033 | 1 979 852 | 2 039 087 | 2 039 545 |
| Отпуск электроэнергии с шин | тыс. кВт-ч | 2 047 444 | 2 222 712 | 1 963 155 | 1 928 661 | 2 284 048 | 2 220 993 | 2 415 749 | 2 166 721 | 2 202 456 | 2 252 581 | 2 245 850 | 2 251 034 | 2 222 475 | 2 217 927 |
| с оборудования 130 ата, вт.ч.: | тыс. кВт-ч | 2 047 444 | 2 222 712 | 1 963 155 | 1 928 661 | 2 284 048 | 2 220 993 | 2 415 749 | 2 166 721 | 2 202 456 | 2 252 581 | 2 245 850 | 2 251 034 | 2 222 475 | 2 217 927 |
| по теплофикационному циклу | тыс. кВт-ч | 1 211 459 | 1 162 318 | 1 380 101 | 1 353 256 | 1 550 636 | 1 592 729 | 1 637 251 | 1 587 883 | 1 614 172 | 1 663 260 | 1 696 091 | 1 677 168 | 1 718 670 | 1 713 629 |
| Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч: | тыс. кВт-ч | 376 221 | 370 878 | 380 340 | 369 230 | 397 637 | 390 376 | 417 146 | 386 746 | 393 006 | 402 395 | 403 784 | 406 252 | 414 343 | 421 829 |
| то же в % от выработки | % | 15,52% | 14,30% | 16,23% | 16,07% | 14,83% | 14,95% | 14,73% | 15,15% | 15,14% | 15,16% | 15,24% | 15,29% | 15,71% | 15,98% |
| на производство электрической энергии | тыс. кВт-ч | 287 617 | 288 382 | 287 504 | 279 025 | 303 630 | 295 248 | 321 138 | 289 462 | 294 222 | 300 969 | 300 363 | 301 231 | 298 910 | 299 243 |
| то же в % от выработки | % | 11,87% | 11,12% | 12,27% | 12,14% | 11,32% | 11,31% | 11,34% | 11,34% | 11,34% | 11,34% | 11,34% | 11,34% | 11,34% | 11,34% |
| на отпуск тепловой энергии | тыс. кВт-ч | 88 604 | 82 496 | 92 836 | 90 205 | 94 007 | 95 128 | 96 009 | 97 285 | 98 784 | 101 426 | 103 421 | 105 022 | 115 432 | 122 586 |
| Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Показатели | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|--|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Расход топлива на отпущенную электроэнергию | тыс. тут | 516,0 | 585,6 | 483,0 | 476,8 | 546,6 | 561,4 | 625,5 | 514,9 | 512,7 | 521,1 | 509,6 | 516,8 | 493,8 | 493,2 |
| Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию | г/кВт-ч | 252,0 | 263,4 | 246,0 | 247,2 | 239,3 | 252,8 | 258,9 | 237,6 | 232,8 | 231,3 | 226,9 | 229,6 | 222,2 | 222,4 |

8.1.3. ТЭЦ-3

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

| Показатели | Ед. изм. | 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 | 674 | 674 | 674 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 |
| теплофикационная мощность турбоагрегатов | Гкал/ч | 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 |
| мощность пиковых водогрейных котлов | Гкал/ч | 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 | 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 | 124 | 124 | 124 | 124 | 124 | 124 | 124 | 124 | 124 | 124 | 124 |
| Располагаемая мощность электрокотельной "Зеленая" | Гкал/ч | 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 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 |
| Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-3 в горячей воде, в т.ч. | Гкал/ч | 761,3 | 805,5 | 795,6 | 846,7 | 870,8 | 897,5 | 986,7 | 1004,0 | 1024,4 | 1038,4 | 1051,9 | 1061,4 | 1132,4 | 1162,2 |
| на коллекторах Э/К "Зеленая" | Гкал/ч | 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 | 0,0 |
| Тепловая нагрузка Котельная ТЭЦ-3 | Гкал/ч | 104 | 94 | 109,8 | 202,6 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 210,1 | 240,2 | 250,3 |
| Тепловая нагрузка на коллекторах ТЭЦ-3 | Гкал/ч | 657,3 | 711,9 | 685,8 | 644,1 | 660,7 | 652,7 | 776,6 | 793,9 | 814,3 | 828,3 | 841,8 | 851,3 | 892,2 | 911,9 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки в системе теплоснабжения ТЭЦ-3 (без учета котельной ТЭЦ-3) | тыс.Гкал | 2222,5 | 1934,0 | 2 408,5 | 2 418,4 | 2 233,7 | 2 416,6 | 2 817,2 | 2 863,5 | 2 929,5 | 2 968,1 | 3 001,9 | 3 031,8 | 3 160,7 | 3 202,5 |
| Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год | тыс.Гкал | 844,8 | 877,1 | 752,9 | 1 075,0 | 715,5 | 1 373,7 | 2 697,0 | 2 724,8 | 2 766,7 | 2 788,3 | 2 805,7 | 2 822,6 | 2 888,7 | 2 901,2 |
| Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год от ТЭЦ-3 | тыс.Гкал | 1377,6 | 1056,9 | 1655,6 | 1343,6 | 1518,2 | 1042,9 | 120,2 | 138,6 | 162,7 | 179,8 | 196,2 | 209,2 | 272,1 | 301,2 |
| Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год от Котельной ТЭЦ-3 | тыс.Гкал | 324,8 | 409,6 | 459,5 | 412,8 | 605,6 | 536,7 | 447,6 | 446,8 | 446,7 | 446,1 | 445,3 | 445,2 | 505,9 | 524,5 |
| Величина отпуска тепловой энергии с электрокотельных за год (в пиковом режиме) | тыс.Гкал | | | | | | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Режимы работы пиковых мощностей | | | | | | | | | | | | | | | |
| Температура включения в работу пиковых водогрейных котлов | °С | | | | | | 8,0 | -12,0 | -12,0 | -11,0 | -10,0 | -9,0 | -9,0 | -7,0 | -6,0 |
| Температура включения в работу электрокотельных | °С | | | | | | -33,0 | Не используется | Не используется | Не используется | Не используется | Не используется | Не используется | Не используется | Не используется |
| Число часов работы электрокотельных | ч | | | | | | 26,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло, в т.ч.: | кг/Гкал | 172,8 | 172,2 | 167,6 | 163,3 | 164,8 | 163,5 | 165,7 | 165,0 | 164,7 | 165,1 | 165,0 | 164,9 | 165,0 | 165,0 |
| Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ | тыс. т.у.т. | 384,0 | 333,0 | 403,7 | 394,9 | 368,0 | 395,0 | 466,8 | 472,5 | 482,5 | 490,2 | 495,2 | 500,1 | 521,5 | 528,3 |
| Электрическая мощность | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная электрическая мощность, в т.ч.: | МВт | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 393 | 393 | 393 | 393 | 393 | 393 | 393 | 393 |
| оборудование 130 ата | МВт | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 393 | 393 | 393 | 393 | 393 | 393 | 393 | 393 |
| Располагаемая электрическая мощность | МВт | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 393 | 393 | 393 | 393 | 393 | 393 | 393 | 393 |
| Число часов использования УЭМ, в т.ч.: | МВт | 4093 | 3824 | 2958 | 4485 | 4201 | 5366 | 5187 | 5023 | 4852 | 4926 | 5071 | 5012 | 4986 | 4990 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка электроэнергии всего, в т.ч.: | тыс. кВт-ч | 851 335 | 795 305 | 615 193 | 932 909 | 873 728 | 1 116 212 | 2 038 398 | 1 973 917 | 1 906 963 | 1 935 823 | 1 992 819 | 1 969 584 | 1 959 329 | 1 960 940 |
| по теплофикационному циклу | тыс. кВт-ч | 546 870 | 586 801 | 504 403 | 696 635 | 475 566 | 913 005 | 1 792 472 | 1 811 013 | 1 838 862 | 1 853 175 | 1 864 757 | 1 875 962 | 1 919 895 | 1 928 252 |

| Показатели | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|---|------------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| выработка электроэнергии на обор 130 ата, в т.ч.: | тыс. кВт-ч | 851 335 | 795 305 | 615 193 | 932 909 | 873 728 | 1 116 212 | 2 038 398 | 1 973 917 | 1 906 963 | 1 935 823 | 1 992 819 | 1 969 584 | 1 959 329 | 1 960 940 |
| по теплофикационному циклу | тыс. кВт-ч | 546 870 | 586 801 | 504 403 | 696 635 | 475 566 | 913 005 | 1 792 472 | 1 811 013 | 1 838 862 | 1 853 175 | 1 864 757 | 1 875 962 | 1 919 895 | 1 928 252 |
| Отпуск электроэнергии с шин | тыс. кВт-ч | 706 449 | 662 727 | 503 709 | 774 609 | 717 597 | 928 510 | 1 738 564 | 1 679 925 | 1 618 012 | 1 642 672 | 1 692 656 | 1 670 960 | 1 657 884 | 1 658 064 |
| с оборудования 130 ата, вт.ч.: | тыс. кВт-ч | 706 449 | 662 727 | 503 709 | 774 609 | 717 597 | 928 510 | 1 738 564 | 1 679 925 | 1 618 012 | 1 642 672 | 1 692 656 | 1 670 960 | 1 657 884 | 1 658 064 |
| по теплофикационному циклу | тыс. кВт-ч | 453 800 | 488 981 | 412 996 | 578 427 | 390 585 | 759 474 | 1 528 812 | 1 541 284 | 1 560 230 | 1 572 540 | 1 583 883 | 1 591 533 | 1 624 516 | 1 630 425 |
| Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч: | тыс. кВт-ч | 144 886 | 132 578 | 111 484 | 158 300 | 156 131 | 187 702 | 299 834 | 293 992 | 288 951 | 293 151 | 300 163 | 298 624 | 301 445 | 302 876 |
| то же в % от выработки | % | 17,02% | 16,67% | 18,12% | 16,97% | 17,87% | 16,82% | 14,71% | 14,89% | 15,15% | 15,14% | 15,06% | 15,16% | 15,39% | 15,45% |
| на производство электрической энергии | тыс. кВт-ч | 80 588 | 77 955 | 61 631 | 93 374 | 88 606 | 114 649 | 214 671 | 207 430 | 200 394 | 203 427 | 209 417 | 206 975 | 205 897 | 206 067 |
| то же в % от выработки | % | 9,47% | 9,80% | 8,48% | 9,25% | 10,14% | 10,27% | 10,53% | 10,51% | 10,51% | 10,51% | 10,51% | 10,51% | 10,51% | 10,51% |
| на отпуск тепловой энергии | тыс. кВт-ч | 64 298 | 54 623 | 49 853 | 64 926 | 67 525 | 73 053 | 85 163 | 86 561 | 88 557 | 89 723 | 90 746 | 91 649 | 95 548 | 96 809 |
| Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход топлива на отпущенную электроэнергию | тыс. тут | 167,6 | 141,2 | 99,9 | 183,5 | 205,8 | 227,3 | 418,6 | 403,8 | 391,5 | 396,0 | 408,2 | 403,4 | 400,0 | 400,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, в т.ч.: | г/кВт-ч | 237,3 | 213,1 | 198,4 | 236,9 | 286,8 | 244,8 | 240,8 | 240,4 | 242,0 | 241,0 | 241,1 | 241,4 | 241,3 | 241,2 |

8.1.4. Котельные

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

| Наименование параметра | 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 | 375,8 |
| 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 | 324,77 | 409,61 | 459,49 | 412,80 | 605,58 | 536,68 | 447,60 | 446,76 | 446,66 | 446,09 | 445,33 | 445,23 | 505,91 | 524,52 |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 58,35 | 68,67 | 76,56 | 69,98 | 102,66 | 90,98 | 75,88 | 75,73 | 75,72 | 75,62 | 75,49 | 75,47 | 85,76 | 88,92 |
| - уголь, тыс. т у.т. | 58,35 | 68,67 | 76,56 | 69,98 | 102,66 | 90,98 | 75,88 | 75,73 | 75,72 | 75,62 | 75,49 | 75,47 | 85,76 | 88,92 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | 106,79 | 124,94 | 137,97 | 125,08 | 183,5 | 162,6 | 135,6 | 135,4 | 135,3 | 135,2 | 134,9 | 134,9 | 153,3 | 158,9 |
| - уголь, тыс. тонн | 106,8 | 124,9 | 138,0 | 125,1 | 183,5 | 162,6 | 135,6 | 135,4 | 135,3 | 135,2 | 134,9 | 134,9 | 153,3 | 158,9 |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 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 | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час | 0,69 | 0,69 | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 2,59 | 2,59 | | | | | | | | | | | | |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 0,64 | 0,64 | | | | | | | | | | | | |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 246,4 | 246,4 | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ул. Ст.Разина, 39 ООО "КрасКом" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,69 | 0,69 | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час | 0,44 | 0,44 | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 1,31 | 1,31 | | | | | | | | | | | | |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 0,32 | 0,32 | | | | | | | | | | | | |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 242,1 | 242,1 | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ул. пер. Косой, 2 ООО "КрасКом" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,9 | 0,9 | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час | 0,06 | 0,06 | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 0,4 | 0,4 | | | | | | | | | | | | |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 0,09 | 0,09 | | | | | | | | | | | | |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 213,2 | 213,2 | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ул. Диксона, 1 ООО "КрасКом" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 3,1 | 3,1 | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час | 1,5 | 1,5 | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 4,11 | 4,11 | | | | | | | | | | | | |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 1,01 | 1,01 | | | | | | | | | | | | |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 246,3 | 246,3 | | | | | | | | | | | | |
| Котельнаяул. Гагарина, 94 ООО "КрасКом" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,68 | 0,68 | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час | 0,12 | 0,12 | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 0,3 | 0,3 | | | | | | | | | | | | |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 0,07 | 0,07 | | | | | | | | | | | | |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 223 | 223 | | | | | | | | | | | | |
| Котельнаяул. 4-я Продольная, 19 ООО "КрасКом" | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование параметра | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|---|---------|----------|---------|---------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,74 | 0,74 | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час | 0,29 | 0,29 | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 1,15 | 1,15 | | | | | | | | | | | | |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 0,26 | 0,26 | | | | | | | | | | | | |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 223,2 | 223,2 | | | | | | | | | | | | |
| Эл.Котельная пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30 ООО "КрасКом" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 5,52 | 5,52 | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час | 2,7 | 2,7 | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 11,19 | 11,19 | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 ООО «КрасТЭК» | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 91 | | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час | 68,56 | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 175,39 | | | | | | | | | | | | | |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 31,9 | | | | | | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. т у.т. | 31,9 | | | | | | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. тонн | 54,3 | | | | | | | | | | | | | |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 181,7 | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №2 ООО «КрасТЭК» | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 100,5 | | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час | 67,8 | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 174 | | | | | | | | | | | | | |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 29,5 | | | | | | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. т у.т. | 29,5 | | | | | | | | | | | | | |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. тонн | 50,1 | | | | | | | | | | | | | |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 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 | 8,05 | 8,22 | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 23,192 | 29,0608 | 33,269 | 28,799 | 29,40 | 14,70 | | | | | | | | |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 4,4 | 5,3 | 5,6 | 4,8 | 4,9 | 2,5 | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. т у.т. | 4,4 | 5,3 | 5,6 | 4,8 | 4,9 | 2,5 | | | | | | | | |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. тонн | 7,5 | 9,0 | 9,5 | 8,2 | 8,4 | 4,2 | | | | | | | | |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 189,3 | 181,7 | 167,5 | 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 | 77,8 | 78,2 | 78,7 | 78,9 | 0,0 | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 197,759 | 187,2465 | 206,751 | 216,908 | 217,40 | 108,70 | | | | | | | | |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 35,5 | 33,6 | 34,6 | 36,3 | 36,4 | 18,2 | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. т у.т. | 35,5 | 33,6 | 34,6 | 36,3 | 36,4 | 18,2 | | | | | | | | |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. тонн | 61,4 | 57,9 | 59,8 | 62,8 | 62,9 | 31,4 | | | | | | | | |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 179,5 | 179,2 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | | | | | | | | |
| Котельная №6 ООО «КрасТЭК» | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 5,2 | 5,4 | 5,6 | 5,7 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,2 | 6,2 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 16,125 | 14,9528 | 18,675 | 19,383 | 19,95 | 20,73 | 21,14 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,87 | 22,87 |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 3,2 | 2,9 | 3,7 | 3,8 | 3,9 | 4,1 | 4,2 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| - уголь, тыс. т у.т. | 3,2 | 2,9 | 3,7 | 3,8 | 3,9 | 4,1 | 4,2 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. тонн | 5,5 | 5,1 | 6,3 | 6,6 | 6,8 | 7,0 | 7,2 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,8 | 7,8 |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 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 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 2,2711 | 1,9333 | 2,179 | 2,415 | 2,5 | 2,6 | | | | | | | | |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 0,58 | 0,49 | 0,56 | 0,62 | 0,64 | 0,67 | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. т у.т. | 0,58 | 0,49 | 0,56 | 0,62 | 0,64 | 0,67 | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. тонн | 1,12 | 0,96 | 1,08 | 1,19 | 1,24 | 1,31 | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час | 6,04 | 6,04 | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 17,87 | 17,87 | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование параметра | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|--|--------|--------|--------|---------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 3,18 | 3,18 | | | | | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. т у.т. | 3,18 | 3,18 | | | | | | | | | | | | |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. тонн | 5,42 | 5,42 | | | | | | | | | | | | |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 178,1 | 178,1 | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №11 ООО «КрасТЭК» | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 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 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 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. | 0,4 | 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. | 0,4 | 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 | 0,7 | 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 | 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» | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 36,2 | 36,7 | 37,9 | 0,0 | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 81,2 | 88,2 | 102,3 | 121,3 | 125,2 | 62,6 | | | | | | | | |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 11,1 | 9,7 | 15,9 | 21,6 | 22,3 | 11,2 | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. т у.т. | 11,1 | 9,7 | 15,9 | 21,6 | 22,3 | 11,2 | | | | | | | | |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. тонн | 17,8 | 15,5 | 25,4 | 34,6 | 35,7 | 17,9 | | | | | | | | |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 204,5 | 178,1 | 178,1 | 178,1 | 178,1 | 178,1 | | | | | | | | |
| Котельная №14 ООО «КрасТЭК» | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | | | | | | | | | |
| Договорная нагрузка, Гкал/час | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | | | | | | | | | |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. т у.т. | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | | | | | | | | | |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. тонн | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | | | | | | | | | |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 271 | 271 | 271 | 271 | 271 | | | | | | | | | |
| 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 |
| Тепловая нагрузка, Гкал/час | 145,8 | 150,0 | 160,0 | 164,8 | 163,8 | 165,1 | 175,8 | 179,0 | 179,2 | 180,5 | 183,7 | 190,5 | 283,7 | 352,5 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 491,1 | 506,6 | 540,1 | 504,8 | 501,5 | 505,8 | 538,4 | 548,2 | 548,8 | 552,8 | 562,8 | 583,6 | 868,9 | 1079,8 |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 75,0 | 84,4 | 91,5 | 88,2 | 87,6 | 88,4 | 94,0 | 95,8 | 95,9 | 96,6 | 98,3 | 101,9 | 151,8 | 188,6 |
| - уголь, тыс. т у.т. | 74,9 | 84,3 | 91,4 | 88,1 | 87,5 | 88,3 | 93,9 | 95,7 | 95,8 | 96,5 | 98,2 | 101,8 | 151,6 | 188,4 |
| - 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 | 0,2 | 0,2 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. тонн | 129,8 | 148,4 | 158,4 | 152,3 | 151,3 | 152,6 | 162,4 | 165,4 | 165,6 | 166,8 | 169,8 | 176,0 | 262,1 | 325,7 |
| - 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 |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 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 |
| Договорная нагрузка, Гкал/час | 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 | 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. | 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. | 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. | 0,08 | 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 | 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 | 0,06 | 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 | 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 | | | | | | | |
| Договорная нагрузка, Гкал/час | 67,3 | 67,3 | 58,03 | 58,03 | 31,8 | 31,8 | 0 | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 151,01 | 151,01 | 138,7 | 111,028 | 113,1 | 113,1 | 56,55 | | | | | | | |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 27,85 | 27,85 | 25,58 | 20,48 | 19,71 | 19,71 | 9,86 | | | | | | | |
| - уголь, тыс. т у.т. | 27,73 | 27,73 | 25,47 | 22,36 | 19,71 | 19,71 | 9,86 | | | | | | | |
| - мазут, тыс. т у.т. | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | | | | | | | |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | |
| - уголь, тыс. тонн | 49,25 | 49,25 | 45,24 | 39,71 | 35,01 | 35,01 | 17,5 | | | | | | | |
| - мазут, тыс. тонн | 0,09 | 0,09 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | | | | | | | |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 184,4 | 184,4 | 183,6 | 201,4 | 174,3 | 174,3 | 174,3 | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование параметра | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная УК "СОСНЫ" («Санаторий «Енисей») | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 6,09 | 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 | 3,3 | | | | | | | |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 1,83 | | | | | | | |
| - уголь, тыс. т у.т. | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 1,83 | | | | | | | |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. тонн | 6,12 | 6,12 | 6,12 | 6,12 | 6,12 | 6,12 | 3,06 | | | | | | | |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 554,5 | 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 |
| Договорная нагрузка, Гкал/час | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,59 | 1,59 | 1,63 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 4,17 | 2,8 | 2,8 | 2,849 | 2,849 | 2,925 | 3,223 | 3,223 | 3,223 | 3,223 | 3,223 | 3,223 | 3,223 | 3,223 |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 0,88 | 1,048 | 1,05 | 0,60 | 0,60 | 0,61 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| - уголь, тыс. т у.т. | 0,88 | 1,048 | 1,05 | 0,60 | 0,60 | 0,61 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | |
| - уголь, тыс. тонн | 1,29 | 1,29 | 1,28 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 210 | 210 | 367,91 | 209,20 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 |
| Котельная ООО "Орбита" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Фактическая нагрузка, Гкал/час | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 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 | 0,179 | 0,179 | 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 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 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 | 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 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| - газ, тыс. т у.т. | | | | | | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | | | | | | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 |
| Котельная ООО "Крайснабсбыт" | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | | | | | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Фактическая нагрузка, Гкал/час | | | | | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | | | | | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| - уголь, тыс. т у.т. | | | | | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал | | | | | 229,84 | 229,8 | 229,8 | 229,8 | 229,8 | 229,8 | 229,8 | 229,8 | 229,8 | 229,8 |
| Итого по котельным г. Красноярск | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 1761,6 | 1512,0 | 1586,0 | 1502,0 | 1706,6 | 1468,8 | 1164,5 | 1115,2 | 1115,8 | 1119,2 | 1128,4 | 1149,1 | 1495,3 | 1724,7 |
| Затрачено условного топлива, тыс. т у.т. | 304,5 | 260,1 | 275,6 | 267,0 | 301,1 | 260,4 | 207,0 | 197,2 | 197,3 | 197,9 | 199,5 | 203,1 | 263,3 | 303,2 |

*-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 Красноярск в качестве резервного топлива используется мазут. Резервное топливо на котельных г. Красноярск 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

| Показатель | Ед. изм | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2036 | 2042 |
|---|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| ТЭЦ-1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 3621,8 | 3507,9 | 3671,3 | 3628,7 | 3576,9 | 3507,4 | 3836,7 | 3961,0 | 3978,8 | 3995,9 | 4010,2 | 4013,3 | 4036,6 | 4079,2 |
| Отпуск тепловой энергии отработавшим паром | тыс.Гкал | 3382,2 | 3270,9 | 3204,2 | 3357,1 | 3293,0 | 3372,9 | 3237,9 | 3667,7 | 3670,9 | 3670,4 | 3670,0 | 3669,9 | 3669,1 | 3667,1 |
| Отпуск электроэнергии | млн.кВт*ч | 1 541,0 | 1 321,7 | 1 128,2 | 1 320,8 | 1 455,6 | 1 235,9 | 1 571,2 | 1 569,3 | 1 569,0 | 1 568,8 | 1 568,6 | 1 568,5 | 1 568,2 | 1 567,5 |
| Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле | млн.кВт*ч | 1 113,9 | 993,4 | 839,9 | 904,4 | 897,4 | 892,1 | 1 114,8 | 1 163,2 | 1 168,2 | 1 173,0 | 1 177,1 | 1 177,9 | 1 184,5 | 1 196,5 |
| УРУТ на отпущенную теплоэнергию | кг/Гкал | 177,7 | 179,2 | 180,3 | 164,1 | 165,7 | 166,2 | 166,4 | 165,5 | 165,6 | 165,9 | 165,9 | 165,8 | 165,8 | 165,8 |
| УРУТ на отпущенную электроэнергию | г/кВт*ч | 274,8 | 260,0 | 264,7 | 330,1 | 358,7 | 302,9 | 278,8 | 271,0 | 269,3 | 267,6 | 266,2 | 265,9 | 263,7 | 259,5 |
| Расход условного топлива на отпущенную ТЭ | тыс т.у.т/год | 643,5 | 628,8 | 662,1 | 595,4 | 592,7 | 583,0 | 638,3 | 655,6 | 658,8 | 662,8 | 665,3 | 665,6 | 669,3 | 676,4 |
| Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ | тыс т.у.т/год | 423,5 | 343,6 | 298,6 | 436,0 | 522,1 | 374,4 | 438,0 | 425,3 | 422,5 | 419,8 | 417,6 | 417,1 | 413,5 | 406,8 |
| Суммарный расход условного топлива | тыс т.у.т/год | 1067,0 | 972,4 | 960,7 | 1031,3 | 1114,8 | 957,4 | 1076,3 | 1080,9 | 1081,3 | 1082,6 | 1082,9 | 1082,7 | 1082,7 | 1083,2 |
| ТЭЦ-2 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 3858,1 | 3418,0 | 3988,1 | 3772,3 | 3923,6 | 3970,4 | 4007,2 | 4060,4 | 4123,0 | 4233,3 | 4316,5 | 4383,4 | 4817,9 | 5116,5 |
| Отпуск тепловой энергии отработавшим паром | тыс.Гкал | 3258,4 | 3170,0 | 3439,9 | 3334,7 | 3559,0 | 3545,4 | 3598,7 | 3521,8 | 3565,2 | 3637,9 | 3692,0 | 3734,1 | 3980,4 | 4130,3 |
| Отпуск электроэнергии | млн.кВт*ч | 2 047,4 | 2 222,7 | 1 963,2 | 1 928,7 | 2 284,0 | 2 221,0 | 2 415,7 | 2 166,7 | 2 202,5 | 2 252,6 | 2 245,8 | 2 251,0 | 2 222,5 | 2 217,9 |
| Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле | млн.кВт*ч | 1 211,5 | 1 162,3 | 1 380,1 | 1 353,3 | 1 550,6 | 1 592,7 | 1 637,3 | 1 587,9 | 1 614,2 | 1 663,3 | 1 696,1 | 1 677,2 | 1 718,7 | 1 713,6 |
| УРУТ на отпущенную теплоэнергию | кг/Гкал | 174,0 | 174,3 | 173,6 | 172,2 | 173,1 | 173,1 | 173,0 | 173,0 | 172,9 | 173,0 | 173,0 | 173,0 | 173,0 | 173,0 |
| УРУТ на отпущенную электроэнергию | г/кВт*ч | 252,0 | 263,4 | 246,0 | 247,2 | 239,3 | 252,8 | 258,9 | 237,6 | 232,8 | 231,3 | 226,9 | 229,6 | 222,2 | 222,4 |
| Расход условного топлива на отпущенную ТЭ | тыс т.у.т/год | 671,3 | 595,6 | 692,4 | 649,7 | 679,3 | 687,1 | 693,1 | 702,5 | 712,8 | 732,4 | 746,7 | 758,2 | 833,3 | 885,0 |
| Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ | тыс т.у.т/год | 516,0 | 585,6 | 483,0 | 476,8 | 546,6 | 561,4 | 625,5 | 514,9 | 512,7 | 521,1 | 509,6 | 516,8 | 493,8 | 493,2 |
| Суммарный расход условного топлива | тыс т.у.т/год | 1187,3 | 1181,2 | 1175,4 | 1126,6 | 1225,9 | 1248,5 | 1318,5 | 1217,3 | 1225,4 | 1253,5 | 1256,3 | 1275,0 | 1327,2 | 1378,2 |
| ТЭЦ-3 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 2222,5 | 1934,0 | 2408,5 | 2418,4 | 2233,7 | 2416,6 | 2817,2 | 2863,5 | 2929,5 | 2968,1 | 3001,9 | 3031,8 | 3160,7 | 3202,5 |
| Отпуск тепловой энергии отработавшим паром | тыс.Гкал | 844,8 | 877,1 | 752,9 | 1075,0 | 715,5 | 1373,7 | 2697,0 | 2724,8 | 2766,7 | 2788,3 | 2805,7 | 2822,6 | 2888,7 | 2901,2 |
| Отпуск электроэнергии | млн.кВт*ч | 706,4 | 662,7 | 503,7 | 774,6 | 717,6 | 928,5 | 1 738,6 | 1 679,9 | 1 618,0 | 1 642,7 | 1 692,7 | 1 671,0 | 1 657,9 | 1 658,1 |
| Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле | млн.кВт*ч | 453,8 | 489,0 | 413,0 | 578,4 | 390,6 | 759,5 | 1 528,8 | 1 541,3 | 1 560,2 | 1 572,5 | 1 583,9 | 1 591,5 | 1 624,5 | 1 630,4 |
| УРУТ на отпущенную теплоэнергию | кг/Гкал | 172,8 | 172,2 | 167,6 | 163,3 | 164,8 | 163,5 | 165,7 | 165,0 | 164,7 | 165,1 | 165,0 | 164,9 | 165,0 | 165,0 |
| УРУТ на отпущенную электроэнергию | г/кВт*ч | 237,3 | 213,1 | 198,4 | 236,9 | 286,8 | 244,8 | 240,8 | 240,4 | 242,0 | 241,0 | 241,1 | 241,4 | 241,3 | 241,2 |
| Расход условного топлива на отпущенную ТЭ | тыс т.у.т/год | 384,0 | 333,0 | 403,7 | 394,9 | 368,0 | 395,0 | 466,8 | 472,5 | 482,5 | 490,2 | 495,2 | 500,1 | 521,5 | 528,3 |
| Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ | тыс т.у.т/год | 167,6 | 141,2 | 99,9 | 183,5 | 205,8 | 227,3 | 418,6 | 403,8 | 391,5 | 396,0 | 408,2 | 403,4 | 400,0 | 400,0 |
| Суммарный расход условного топлива | тыс т.у.т/год | 551,7 | 474,3 | 503,6 | 578,5 | 573,8 | 622,4 | 885,4 | 876,3 | 874,1 | 886,1 | 903,3 | 903,4 | 921,4 | 928,3 |
| Итого по ТЭЦ города Красноярскa | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 9702,4 | 8859,9 | 10067,9 | 9819,3 | 9734,3 | 9894,4 | 10661,1 | 10884,9 | 11031,2 | 11197,3 | 11328,6 | 11428,4 | 12015,3 | 12398,1 |
| Отпуск тепловой энергии отработавшим паром | тыс.Гкал | 7485,4 | 7318,0 | 7397,0 | 7766,8 | 7567,6 | 8292,0 | 9533,5 | 9914,4 | 10002,8 | 10096,6 | 10167,7 | 10226,5 | 10538,2 | 10698,6 |
| Отпуск электроэнергии | млн.кВт*ч | 4 294,9 | 4 207,1 | 3 595,1 | 4 024,1 | 4 457,2 | 4 385,4 | 5 725,5 | 5 416,0 | 5 389,5 | 5 464,0 | 5 507,1 | 5 490,5 | 5 448,5 | 5 443,5 |
| Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле | млн.кВт*ч | 2 779,2 | 2 644,7 | 2 633,0 | 2 836,1 | 2 838,6 | 3 244,3 | 4 280,9 | 4 292,3 | 4 342,6 | 4 408,8 | 4 457,0 | 4 446,6 | 4 527,7 | 4 540,6 |
| Средневзвешенный УРУТ на отпущенную теплоэнергию | кг/Гкал | 175,1 | 175,8 | 174,6 | 167,0 | 168,5 | 168,3 | 168,7 | 168,2 | 168,1 | 168,4 | 168,3 | 168,3 | 168,5 | 168,5 |
| Средневзвешенный УРУТ на отпущенную электроэнергию | г/кВт*ч | 257,8 | 254,4 | 245,2 | 272,4 | 285,9 | 265,2 | 258,9 | 248,1 | 246,2 | 244,7 | 242,5 | 243,6 | 239,9 | 238,8 |
| Расход условного топлива на отпущенную ТЭ | тыс т.у.т/год | 1698,9 | 1557,4 | 1758,1 | 1640,0 | 1640,0 | 1665,2 | 1798,2 | 1830,5 | 1854,1 | 1885,4 | 1907,2 | 1923,8 | 2024,0 | 2089,7 |
| Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ | тыс т.у.т/год | 1107,1 | 1070,4 | 881,5 | 1096,3 | 1274,5 | 1163,1 | 1482,1 | 1344,0 | 1326,7 | 1336,9 | 1335,4 | 1337,3 | 1307,3 | 1300,0 |
| Суммарный расход условного топлива | тыс т.у.т/год | 2806,0 | 2627,8 | 2639,7 | 2736,4 | 2914,5 | 2828,3 | 3280,3 | 3174,4 | 3180,8 | 3222,2 | 3242,6 | 3261,1 | 3331,3 | 3389,7 |
| Коэффициент использования тепла топлива | % | 68,2% | 67,8% | 71,2% | 69,3% | 66,5% | 69,0% | 67,9% | 69,9% | 70,3% | 70,5% | 70,8% | 70,7% | 71,6% | 72,0% |
| Э/К зоны теплоснабжения ТЭЦ-2 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,08 | 5,72 | 14,16 | 25,40 | 18,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,94 | 14,66 |
| Э/К зоны теплоснабжения ТЭЦ-3 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная ТЭЦ-3 (в пиковом режиме) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 324,77 | 409,61 | 459,49 | 412,80 | 605,58 | 536,68 | 447,60 | 446,76 | 446,66 | 446,09 | 445,33 | 445,23 | 505,91 | 524,52 |
| Котельная ООО "РТК-Генерация" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 491,05 | 506,57 | 540,09 | 504,75 | 501,54 | 505,79 | 538,38 | 548,17 | 548,83 | 552,85 | 562,77 | 583,60 | 868,95 | 1 079,78 |
| Котельные ООО "КрасТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 689,62 | 340,92 | 364,92 | 390,65 | 396,33 | 211,23 | 22,98 | 24,58 | 24,58 | 24,58 | 24,58 | 24,58 | 24,71 | 24,71 |
| Итого по городу Красноярску в контуре Енисейская ТГК (ТГК-13) и ООО "КрасТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 17 054,2 | 15 564,6 | 17 526,4 | 17 199,9 | 17 067,0 | 17 072,5 | 18 324,0 | 18 728,9 | 18 959,5 | 19 184,8 | 19 373,3 | 19 526,8 | 20 615,2 | 21 323,4 |
| Прочие котельные | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 256,20 | 254,86 | 221,52 | 193,85 | 203,11 | 215,12 | 155,57 | 95,72 | 95,72 | 95,72 | 95,72 | 95,72 | 95,72 | 95,72 |
| Итого по городу Красноярску | | | | | | | | | | | | | | | |

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 Красноярск, АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» реализуют программу по замещению котельных, что приведет к значительному улучшению экологической ситуации в городе Красноярске. Замещаемые котельные, расположенные в основном в Центральном районе города Красноярск, 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 Красноярских ТЭЦ установлено современное газоочистное оборудование (электрофилтры). КПД данного оборудования составляет 98 - 98,9%, кроме этого на станции установлены высокие дымовые трубы, что позволяет рассеивать выбросы от продуктов горения, после их очистки в электрофилтрах, на высоте, существенно превышающей уровень жилой застройки Красноярск. 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. Красноярск (микрорайоны Солнечный, Нанжуль-Солнечный) от Красноярской ТЭЦ-3;
- создание технической возможности для подключения к теплоснабжению застройки в Октябрьском районе г. Красноярск (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 Красноярск за период 2020-2029 гг., составляет 15 009,91 млн руб. без НДС в ценах соответствующих лет.

Величины привлеченных инвестиций представлены в Главе 13 Обосновывающих материалов и за 2023 год составляют:

- по ЕТО АО «Енисейская ТГК-13» величина фактически осуществленных инвестиций составила 1767,4 млн руб. без НДС;
- по ЕТО ООО «ФармЭнерго» величина фактически осуществленных инвестиций составила 6,5 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 актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 10.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2042 года (актуализация на 2025 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.015.000).

Границы зон деятельности по состоянию на 2024 год приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2042 года (актуализация на 2025 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.015.001) и в слое электронной модели «zone_ist_ETO_2024».

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

| № системы теплоснабжения (№ СЦТ) | Наименования источников | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности (Код ЕТО) | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|---|--|--|--|----------------------------------|------------------------------|---|
| ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | | | | | | |
| 1 | Красноярская ТЭЦ-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Фестивальная ул., 2 | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «КрасКом» ООО «КрасТЭК» ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН | ИСТОЧНИК: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 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 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Лесопильщиков ул., 156 | | ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «КрасКом» ООО «КрасТЭК» ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН | | | |
| | Красноярская ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 5 | | | | | |
| | Котельная ООО «РТК-Генерация» - Шуваево с., Железнодорожная ул., 2 (зона теплоснабжения на территории города Красноярск; наличие технологической связи с ТЭЦ) | | | | | |
| | Котельная «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | ИСТОЧНИК | | | |
| | Котельная «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | ИСТОЧНИК | | | |
| | Котельная «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | ИСТОЧНИК | | | |
| | Котельная АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39 | АО «КрЭВРЗ» ООО «КрасТЭК» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | | | |
| | Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 11 | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | ИСТОЧНИК | | | |
| ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | | | | | | |
| 25 | Котельная № 4 ООО «КрасТЭК» - Калинина ул., 53Д | ООО «КрасТЭК» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | 2 | ООО «КрасТЭК» | 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 |
| | Котельная № 5 ООО «КрасТЭК» - Тотмина ул., 24Г | ООО «КрасТЭК» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | | | |
| ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | | | | | | |
| 24 | Красноярская ТЭЦ-2 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Лесопильщиков ул., 156 | ООО «КрасТЭК» | ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | 2 | ООО «КрасТЭК» | 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 |
| 2 | Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5 | ООО «КрасТЭК» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | | | |
| 3 | Котельная № 7 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 79с1 | ООО «КрасТЭК» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | | | |
| 4 | Котельная № 11 ООО «КрасТЭК» - Елены Стасовой ул., 69А | ООО «КрасТЭК» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | | | |
| 5 | Котельная № 12 ООО «КрасТЭК» - Норильская ул., 31с3 | ООО «КрасТЭК» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | | | |
| 20 | Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59 | АО «КрасЭКо» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | 3 | АО «КрасЭКо» | 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» | 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 ООО УК «Сосны» - Лесная ул., 151 | 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) |

| № системы теплоснабжения (№ СЦТ) | Наименования источников | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности (Код ЕТО) | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|-------------------------------------|---|---|---|----------------------------------|--------------------|---|
| 22 | Котельная ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50 | 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 ККПТД № 1 - Лесная ул., 425 | КГБУЗ ККПТД № 1 | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | 8 | КГБУЗ ККПТД № 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) |
| 10 | Котельная ООО СЗ ПСК «Омега» - Елены Стасовой ул., 84 | ООО СЗ ПСК «Омега» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | 10 | ООО СЗ ПСК «Омега» | 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 06.03.2024 № 49 |

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 актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 10.2.

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

| ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | | | | | | | | | | | |
|---|---|---------------|--|--|---|--|-----------|---|---|------------------------------|---|
| 1 | Красноярская ТЭЦ-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Фестивальная ул., 2 | 1477,00 | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «КрасКом» ООО «КрасТЭК» ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН | 9 171 684 - АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» 1 543 627 - ООО «КрасКом» 393 115 - ООО «КрасТЭК» 15 779 - ООО «Северный город» СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ - ФИЦ КНЦ СО РАН | ИСТОЧНИК: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «КрасКом» ООО «КрасТЭК» ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН | ИСТОЧНИК: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (СОБСТВЕННОСТЬ) АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (СОБСТВЕННОСТЬ) ООО «КрасКом» (СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА) ООО «КрасТЭК» (СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА) ООО «Северный город» (АРЕНДА) ФИЦ КНЦ СО РАН (СОБСТВЕННОСТЬ) | 219161,47 | ЗАЯВКА ПОДАНА: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «КрЭВРЗ» ООО «КрасКом» ООО «КрасТЭК» | 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 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Лесопильщиков ул., 156 | 1405,00 | | | | | | | | | |
| | Красноярская ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 5 | 674,00 | | | | | | | | | |
| | Котельная ООО «РТК-Генерация» - Шуваево с., Железнодорожная ул., 2 (зона теплоснабжения на территории города Красноярска; наличие технологической связи с ТЭЦ) | 356,00 | | | | | | | | | |
| | Котельная «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | ПИКОВЫЙ РЕЖИМ | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 9 171 684 | ИСТОЧНИК | СОБСТВЕННОСТЬ | - | | | | |
| | Котельная «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | РЕЗЕРВ | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 9 171 684 | ИСТОЧНИК | СОБСТВЕННОСТЬ | - | | | | |
| | Котельная «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | ПИКОВЫЙ РЕЖИМ | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 9 171 684 | ИСТОЧНИК | СОБСТВЕННОСТЬ | - | | | | |
| | Котельная АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39 | 120,00 | АО «КрЭВРЗ» ООО «КрасТЭК» | 1 750 196 393 115 | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ АРЕНДА | 577,58 | | | | |
| | Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 11 | ПИКОВЫЙ РЕЖИМ | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 9 171 684 | ИСТОЧНИК | АРЕНДА | - | | | | |
| ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | | | | | | | | | | | |
| 25 | Котельная № 4 ООО «КрасТЭК» - Калинина ул., 53Д | 14,10 | ООО «КрасТЭК» | 393 115 | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | АРЕНДА / АРЕНДА | 94,10 | ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ | 2 | ООО «КрасТЭК» | 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 |
| | Котельная № 5 ООО «КрасТЭК» - Тотмина ул., 24Г | 87,00 | ООО «КрасТЭК» | 393 115 | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | АРЕНДА / АРЕНДА | 1093,34 | ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ | | | |
| ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | | | | | | | | | | | |
| 24 | Красноярская ТЭЦ-2 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Лесопильщиков ул., 156 | 1405,00 | ООО «КрасТЭК» | 393 115 | ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | АРЕНДА | 2059,22 | ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ | 2 | ООО «КрасТЭК» | 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 |
| 2 | Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5 | 10,00 | ООО «КрасТЭК» | 393 115 | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | АРЕНДА / АРЕНДА | 231,04 | ЗАЯВКА ПОДАНА | | | |
| 3 | Котельная № 7 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 79с1 | 0,70 | ООО «КрасТЭК» | 393 115 | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | АРЕНДА / АРЕНДА | 8,37 | ЗАЯВКА ПОДАНА | | | |

| № системы теплоснабжения (№ СЦТ) | Наименования источников | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | 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 | № зоны деятельности (Код ЕТО) | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|-------------------------------------|--|--|--|---|---|----------------------------------|----------------------------|---|----------------------------------|--------------------|---|
| 4 | Котельная № 11 ООО «КрасТЭК» - Елены Стасовой ул., 69А | 3,40 | ООО «КрасТЭК» | 393 115 | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | АРЕНДА / АРЕНДА | 2,45 | ЗАЯВКА ПОДАНА | | | |
| 5 | Котельная № 12 ООО «КрасТЭК» - Норильская ул., 31с3 | 41,10 | ООО «КрасТЭК» | 393 115 | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | АРЕНДА / АРЕНДА | 162,12 | ЗАЯВКА ПОДАНА | | | |
| 20 | Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59 | 3,50 | АО «КрасЭКо» | 8 598 143 | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ | 18,69 | ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ | 3 | АО «КрасЭКо» | 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 | 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 ООО УК «Сосны» - Лесная ул., 151 | 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 ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50 | 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 ККПТД № 1 - Лесная ул., 425 | 1,00 | КГБУЗ ККПТД № 1 | СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ | 68,04 | ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ | 8 | КГБУЗ ККПТД № 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) |
| 10 | Котельная ООО СЗ ПСК «Омега» - Елены Стасовой ул., 84 | 3,87 | ООО СЗ ПСК «Омега» | СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ | 265,57 | ЗАЯВКА ПОДАНА | 10 | ООО СЗ ПСК «Омега» | 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 06.03.2024 № 49 |

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 (актуализация на 2025 год). 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 актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 10.3.

Табл. 10.3. Реестр систем теплоснабжения на территории города Красноярск

| № системы теплоснабжения (№ СЦТ) | Наименования источников | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации |
|---|--|--|---|
| ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | | | |
| 1 | Красноярская ТЭЦ-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Фестивальная ул., 2 | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «КрасКом» ООО «КрасТЭК» ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН | ИСТОЧНИК: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «КрасКом» ООО «КрасТЭК» ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН |
| | Красноярская ТЭЦ-2 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Лесопильщиков ул., 156 | | |
| | Красноярская ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 5 | | |
| | Котельная ООО «РТК-Генерация» - Шуваево с., Железнодорожная ул., 2 (зона теплоснабжения на территории города Красноярск; наличие технологической связи с ТЭЦ) | | |
| | Котельная «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | ИСТОЧНИК |
| | Котельная «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | ИСТОЧНИК |
| | Котельная «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | ИСТОЧНИК |
| | Котельная АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39 | АО «КрЭВРЗ» ООО «КрасТЭК» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ |
| | Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 11 | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | ИСТОЧНИК |
| ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | | | |
| 25 | Котельная № 4 ООО «КрасТЭК» - Калинина ул., 53Д | ООО «КрасТЭК» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ |
| | Котельная № 5 ООО «КрасТЭК» - Тотмина ул., 24Г | ООО «КрасТЭК» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ |
| ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № системы теплоснабжения (№ СЦТ) | Наименования источников | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации |
|-------------------------------------|--|--|--|
| 24 | Красноярская ТЭЦ-2 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Лесопильщиков ул., 156 | ООО «КрасТЭК» | ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ |
| 2 | Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5 | ООО «КрасТЭК» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ |
| 3 | Котельная № 7 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 79с1 | ООО «КрасТЭК» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ |
| 4 | Котельная № 11 ООО «КрасТЭК» - Елены Стасовой ул., 69А | ООО «КрасТЭК» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ |
| 5 | Котельная № 12 ООО «КрасТЭК» - Норильская ул., 31с3 | ООО «КрасТЭК» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ |
| 20 | Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59 | АО «КрасЭКо» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ |
| 21 | Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12 | ООО «Орбита» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ |
| 19 | Котельная ООО УК «Сосны» - Лесная ул., 151 | ООО УК «Сосны» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ |
| 22 | Котельная ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50 | ООО «ФармЭнерго» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ |
| 26 | Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425 | КГБУЗ ККПТД № 1 | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ |
| 10 | Котельная ООО СЗ ПСК «Омега» - Елены Стасовой ул., 84 | ООО СЗ ПСК «Омега» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ |

11. РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ 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» | 2025 | 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» | 2025 | |
| 7 | Котельная ООО «Орбита» | 0,14 | 1,0 | - | 2025 | Перевод потребителя на электроотопление |
| 8 | Котельная ООО «КрЭВРЗ» – при условии согласования с собственником | 58,0 | 133 | ТЭЦ-2 | 2025 | Строительство ЦТП с питающими ТС |
| Итого | | 193 | 290 | | | |

*- указанный год соответствует сроку завершения реализации инвестиционных мероприятий, необходимых для переключения. Предусматривается сохранение котельных для работы в пиковом режиме в ОЗП 2024/2025 гг. для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей города.

Все перераспределения нагрузки между ТЭЦ отражены в разделе 2.

12. РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В настоящее время в городе определен перечень бесхозных сетей.

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

Перечень бесхозных сетей, находящихся на обслуживании у теплоснабжающих организаций г. Красноярска на начало 2024 года представлен в таблицах 12.1 – 12.4.

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

| Источник ТЭ | Район города | Наименование участка | Наружный диаметр, мм | Длина участка в одно-трубном исчислении, м | Тип изоляции | Тип прокладки | Год посл. КР | Магистральные/распределительные | Основание |
|-------------|--------------|--|----------------------|--|--------------|---------------|--------------|---------------------------------|------------------------------------|
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р020210 - ул. Крылова, 3а | 76 | 67,6 | минвата | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №132-гх от 26.09.2019 |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК 013537 - ТК 01353702 | 133 | 62,6 | ППУ | подземно | 2010 | распр | Распоряжение №191-гх от 01.09.2023 |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК 01353702 - ТК 01353702А | 108 | 76,6 | ППУ | подземно | 2010 | распр | Распоряжение №191-гх от 01.09.2023 |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК 01353702А - ул. Крайняя, 12 | 89 | 39,2 | ППУ | подземно | 2010 | распр | Распоряжение №191-гх от 01.09.2023 |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р030402 -ТК Р030402Б | 57 | 20 | минвата | подземно | 1990 | распр | Распоряжение №60-гх от 18.06.2018 |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р030402Б - 52 квартал, 3 | 57 | 64 | минвата | подземно | 1990 | распр | Распоряжение №60-гх от 18.06.2018 |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р030402Б - 52 квартал, 3 (хоз.корп) | 57 | 4 | минвата | подземно | 1990 | распр | Распоряжение №60-гх от 18.06.2018 |
| ТЭЦ-1 | Кировский | ТП - пер.Тихий, 12 | 76 | 56 | минвата | подземно | 1962 | распр | Распоряжение №15-гх от 28.01.2021 |
| ТЭЦ-1 | Кировский | ТП - т.вр.014901 | 76 | 64 | минвата | подземно | 1962 | распр | Распоряжение №15-гх от 28.01.2021 |
| ТЭЦ-1 | Кировский | т.вр - пер.Тихий, 10 | 57 | 24 | минвата | подземно | 1962 | распр | Распоряжение №15-гх от 28.01.2021 |
| ТЭЦ-1 | Кировский | т.вр - пер.Тихий, 14 | 57 | 60 | минвата | подземно | 1962 | распр | Распоряжение №15-гх от 28.01.2021 |
| ТЭЦ-1 | Кировский | пр.Красн. рабочий, 90-а | 108 | 312 | минвата | подвал | 1990 | распр | Распоряжение №53-гх от 07.04.2021 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Источ- ник ТЭ | Район города | Наименование участка | Наруж- ный диа- метр, мм | Длина участка в одно- трубном исчислении , м | Тип изоляции | Тип про- кладки | Год посл. КР | Магис- тральные/ распреде- лительные | Основание |
|------------------|-----------------|--|-----------------------------------|---|-----------------|--------------------|--------------------|---|--|
| ТЭЦ-1 | Кировский | пр.Красн. рабочий, 90-а | 76 | 152 | минвата | подвал | 1990 | распр | Распоряжение №53- гх от 07.04.2021 |
| ТЭЦ-1 | Кировский | ТК 0155 - ТК 015501 пр.Красн. рабочий | 219 | 20 | минвата | подземно | 1990 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |
| ТЭЦ-1 | Кировский | ТК 015501 - ТК 015503 пр.Красн. рабочий | 219 | 200 | минвата | подземно | 1990 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |
| ТЭЦ-1 | Кировский | ТК 015503 - пр.Красн. рабочий, 102а | 219 | 106 | минвата | подземно | 1990 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |
| ТЭЦ-1 | Кировский | пр.Красн. рабочий, 102а | 219 | 28 | минвата | подвал | 1990 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |
| ТЭЦ-1 | Кировский | пр.Красн. рабочий, 102а - ТК-1 (ЦТП) | 219 | 100 | минвата | подземно | 1990 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |
| ТЭЦ-1 | Кировский | ТК024602А - пер. Якорный, 10 | 108 | 36 | минвата | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №97- гх от 15.07.2019г |
| ТЭЦ- 1В | Ленинский | ТК Р0501 - ТК Р050101А ул. Энергетиков | 133 | 80 | минвата | надземно | 1990 | распр | Распоряжение №36- гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ- 1В | Ленинский | ТК Р050101А - ТК Р050101 ул. Энергетиков | 108 | 190 | минвата | надземно | 1990 | распр | Распоряжение №36- гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ- 1В | Ленинский | ТК Р050101 - ТК Р050103 ул. Энергетиков | 108 | 280 | минвата | надземно | 1990 | распр | Распоряжение №36- гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ- 1В | Ленинский | ТК Р0523А - ул. Амурская, 24 | 133 | 85,4 | минвата | подземно | 2009 | распр | Распоряжение №33- гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ- 1В | Ленинский | ул. Амурская, 24 | 76 | 86 | минвата | подвал | 2009 | распр | Распоряжение №33- гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ- 1В | Ленинский | ул. Амурская, 24 - ТК Р052302А | 76 | 34 | минвата | подземно | 2009 | распр | Распоряжение №33- гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ- 1В | Ленинский | ТК Р052302А - ул. Амурская, 20 | 76 | 44 | минвата | подземно | 2009 | распр | Распоряжение №33- гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080301 - ул. Машиностроителей , 11А | 57 | 42 | ППУ | подземно | 2013 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080301 - ул. Машиностроителей , 11А | 57 | 21 | ППУ | подземно | 2013 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080301 - ул. Машиностроителей , 11А | 45 | 21 | ППУ | подземно | 2013 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080303 - ТК Р080305 ул. Даурская | 108 | 50,2 | ППУ | подземно | 2011 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080303 - ТК Р080305 ул. Даурская | 108 | 25,1 | ППУ | подземно | 2011 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080303 - ТК Р080305 ул. Даурская | 89 | 25,1 | ППУ | подземно | 2011 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080305 - ул. Даурская, 10 (стр.1) | 76 | 100,8 | ППУ | подземно | 2011 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080305 - ул. Даурская, 10 (стр.1) | 76 | 50,4 | ППУ | подземно | 2011 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080305 - ул. Даурская, 10 (стр.1) | 57 | 50,4 | ППУ | подземно | 2011 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080305 - ТК Р080307 ул. Даурская | 89 | 66,8 | ППУ | подземно | 2011 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080305 - ТК Р080307 ул. Даурская | 89 | 33,4 | ППУ | подземно | 2011 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080305 - ТК Р080307 ул. Даурская | 76 | 33,4 | ППУ | подземно | 2011 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080307 - ул. Даурская, 10 (стр.2) | 76 | 118,2 | ППУ | подземно | 2011 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080307 - ул. Даурская, 10 (стр.2) | 57 | 59,1 | ППУ | подземно | 2011 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Источ- ник ТЭ | Район города | Наименование участка | Наруж- ный диа- метр, мм | Длина участка в одно- трубном исчислении , м | Тип изоляции | Тип про- кладки | Год посл. КР | Магис- тральные/ распреде- лительные | Основание |
|------------------|-----------------|--|-----------------------------------|---|-----------------|--------------------|--------------------|---|---|
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080307 - ул. Даурская, 10 (стр.2) | 57 | 59,1 | ППУ | подземно | 2011 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080307 - ул. Даурская, 6 | 76 | 32 | ППУ | подземно | 2011 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080307 - ул. Даурская, 6 | 57 | 16 | ППУ | подземно | 2011 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК Р080307 - ул. Даурская, 6 | 57 | 16 | ППУ | подземно | 2011 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | ТК 040507 - ул. Урицкого, 41 | 89 | 62 | минвата | подземно | 1972 | распр | Распоряжение №160- гх от 01.12.2020г |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | ТК Р3905 - ТК Р390501 | 76 | 70 | минвата | подземно | 1990 | распр | Распоряжение №27- гх от 07.03.2019 |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | ТК Р390501 - ул. 9 Января, 28 | 76 | 66 | минвата | подземно | 1990 | распр | Распоряжение №27- гх от 07.03.2019 |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | ТК 041802А - ул. К.Маркса, 8а | 108 | 28,8 | - | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №97- гх от 15.07.2019г |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | ТК Р4202 - ТК Р420201 | 133 | 31 | минвата | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №26- гх от 20.02.2021 |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | ТК Р420201 - ул. Д.Пролетариата, 12а | 89 | 67 | минвата | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №26- гх от 20.02.2021 |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | ул. Красной Армии, 20 | 89 | 70 | минвата | подвал | 1980 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.2017г |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | ул. Красной Армии, 20 | 76 | 80 | минвата | подвал | 1980 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.2017г |
| ТЭЦ-2 М | Железнодорожный | ТК Р4524 - ул. Ломоносова, 29а | 108 | 18 | минвата | подземно | 2005 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |
| ТЭЦ-2 М | Железнодорожный | ул. Железнодорожника в, 12 | 108 | 18 | минвата | подвал | 1976 | распр | Распоряжение №15- гх от 28.01.2021 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК0646А - УТ-4 ул. Киренского | 273 | 564 | ППУ | подземно | 2017 | распр | Распоряжение №27- гх от 07.03.2019 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 09020102(ТК2) - ул.Ленинградская, 5б | 108 | 20 | минвата | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №26- гх от 20.02.2021 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 090310 - ТК 09031001 ул. Киренского | 159 | 126 | минвата | подземно | 2014 | распр | Распоряжение №156 от 25.11.2019 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 09031001 - т.№1 ул. Киренского | 159 | 32 | минвата | подземно | 2014 | распр | Распоряжение №156 от 25.11.2019 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ул. Киренского, 32к | 159 | 219 | минвата | подвал | 2014 | распр | Распоряжение №156 от 25.11.2019 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ул. Киренского, 32к - ТК 09031003 | 159 | 126 | минвата | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №156 от 25.11.2019 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 09031005 - ТК 09031007 ул. 2-я Огородная | 159 | 406 | минвата | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №156 от 25.11.2019 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 09031007 - ТК 09031007А ул. 2-я Огородная | 89 | 57 | минвата | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №156 от 25.11.2019 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 09031007А - ул. 2-я Огородная, 25 | 89 | 33 | минвата | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №156 от 25.11.2019 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 09031007 - ТК 09031009 ул. 2-я Огородная | 133 | 80 | минвата | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №156 от 25.11.2019 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ул. 2-я Огородная, 24 | 133 | 2 | минвата | подвал | 2016 | распр | Распоряжение №156 от 25.11.2019 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ул. 2-я Огородная, 24 | 108 | 82 | минвата | подвал | 2016 | распр | Распоряжение №156 от 25.11.2019 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ул. 2-я Огородная, 24 - ТК 09031011 | 108 | 19 | минвата | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №156 от 25.11.2019 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 09031011 - ул. 2- я Огородная, 22а | 89 | 78 | минвата | подземно | 2017 | распр | Распоряжение №156 от 25.11.2019 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 09031011 - ТК 09031013 | 89 | 104 | минвата | подземно | 2017 | распр | Распоряжение №156 от 25.11.2019 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 09031013 - ул. 2- я Огородная, 26 | 89 | 70 | минвата | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №156 от 25.11.2019 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 090502 - ТК 09050201 ул. С.Ковалевской | 133 | 63,4 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Источ- ник ТЭ | Район города | Наименование участка | Наруж- ный диа- метр, мм | Длина участка в одно- трубном исчислении , м | Тип изоляции | Тип про- кладки | Год посл. КР | Магис- тральные/ распреде- лительные | Основание |
|------------------|-----------------|--|-----------------------------------|---|-----------------|--------------------|--------------------|---|--|
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК П2703 - КРП ул. Бабушкина, 41 | 159 | 95 | ППУ | подземно | 2006 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | КРП - ул. Бабушкина, 41 | 133 | 47 | ППУ | подземно | 2006 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | КРП - ТК П270303 | 108 | 58 | ППУ | подземно | 2006 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК П270303 - ул. Бабушкина, 41д | 108 | 84 | ППУ | подземно | 2006 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК Р5101 - ТК Р510101 | 76 | 208 | минвата | подземно | 2008 | распр | Распоряжение №47- гх от 01.04.2020 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК Р5101 - ТК Р510101 | 76 | 104 | минвата | подземно | 2008 | распр | Распоряжение №47- гх от 01.04.2020 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК Р5101 - ТК Р510101 | 45 | 104 | минвата | подземно | 2008 | распр | Распоряжение №47- гх от 01.04.2020 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК Р510101 - ул. Чкалова, 39а | 76 | 12 | минвата | подземно | 2008 | распр | Распоряжение №47- гх от 01.04.2020 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК Р510101 - ул. Чкалова, 39а | 76 | 6 | минвата | подземно | 2008 | распр | Распоряжение №47- гх от 01.04.2020 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК Р510101 - ул. Чкалова, 39а | 45 | 6 | минвата | подземно | 2008 | распр | Распоряжение №47- гх от 01.04.2020 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | г.вр. - ТК 091602 ул. Сопочная, 40 | 108 | 366 | минвата | подземно | 1990 | распр | Распоряжение №114- гх от 27.07.2022 |
| ТЭЦ-2 | Железнодорожный | ТК П2901 - ул.Ладо Кецховели, 18а | 159 | 24,8 | ППМ | подземно | 2021 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-2 | Железнодорожный | ТК29 - ТК29А, ул.Толстого | 219 | 206 | ППУ | подземно | 2005 | распр | Распоряжение №72- гх от 13.05.2021 |
| ТЭЦ-2 | Железнодорожный | ТК29А - ТК Р960612(ТК30) ул.Толстого | 219 | 156 | ППУ | подземно | 2005 | распр | Распоряжение №72- гх от 13.05.2021 |
| ТЭЦ-2 | Железнодорожный | ТК Р960612(ТК30) - ТК Р960610 | 159 | 68 | ППУ | подземно | 2005 | распр | Распоряжение №72- гх от 13.05.2021 |
| ТЭЦ-2 | Железнодорожный | ТК Р960610 - ул.Толстого, 17 | 159 | 80 | ППУ | подземно | 2005 | распр | Распоряжение №72- гх от 13.05.2021 |
| ТЭЦ-2 | Железнодорожный | ТК Р960612 - ТК Р960614 ул.Толстого | 219 | 232 | ППУ | подземно | 2005 | распр | Распоряжение №72- гх от 13.05.2021 |
| ТЭЦ-2 | Железнодорожный | ТК Р960614(ТК31) - ул.Толстого, 17а | 108 | 40 | ППУ | подземно | 2005 | распр | Распоряжение №72- гх от 13.05.2021 |
| ТЭЦ-2 | Железнодорожный | ТК Р960614(ТК31) - ул.Толстого, 21 | 159 | 94 | ППУ | подземно | 2005 | распр | Распоряжение №72- гх от 13.05.2021 |
| ТЭЦ-2 | Железнодорожный | ТК 102805 - ТК 102807 | 159 | 142 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №27- гх от 07.03.2019 |
| ТЭЦ-2 | Железнодорожный | ТК 102807 - ул. Новосибирская, 1 | 89 | 10,4 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №27- гх от 07.03.2019 |
| ТЭЦ-2 | Железнодорожный | ТК 102807 - ТК 102809 (до подъема) | 133 | 107,4 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №27- гх от 07.03.2019 |
| ТЭЦ-2 | Железнодорожный | ТК 102807 - ТК 102809 (от подъема) | 133 | 55,4 | ППУ | надземно | 2015 | распр | Распоряжение №27- гх от 07.03.2019 |
| ТЭЦ-2 | Железнодорожный | ТК 102809 - ТК 10280901 | 133 | 32,8 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №27- гх от 07.03.2019 |
| ТЭЦ-2 | Железнодорожный | ТК 10280901 - ТК 10280903 | 108 | 49,4 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №27- гх от 07.03.2019 |
| ТЭЦ-2 | Железнодорожный | ТК 10280903 - ул. Куйбышева, 79 | 89 | 10,8 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №27- гх от 07.03.2019 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 21 - Академгородок, 10а | 108 | 26 | минвата | подземно | 2004 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.2017г |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 4/1 - ТК 3/1 Академгородок | 89 | 108,8 | минвата | подземно | 2003 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.2017г |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 3/1 - Академгородок, 12а корп.5 | 108 | 8 | минвата | подземно | 2003 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.2017г |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 3/1 - Академгородок, 12а корп.4 | 89 | 77 | минвата | подземно | 2003 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.2017г |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 27 - 1/1 Академгородок | 133 | 50 | минвата | подземно | 2000 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.2017г |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 1/1 - ТК 2/1 Академгородок | 108 | 136 | минвата | подземно | 2000 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.2017г |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Источ- ник ТЭ | Район города | Наименование участка | Наруж- ный диа- метр, мм | Длина участка в одно- трубном исчислении , м | Тип изоляции | Тип про- кладки | Год посл. КР | Магис- тральные/ распреде- лительные | Основание |
|------------------|-----------------|--|-----------------------------------|---|-----------------|--------------------|--------------------|---|--|
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 2/1 - Академгородок, 12а корп 2 | 76 | 4 | минвата | подземно | 2000 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.2017г |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | ТК 2/1 - Академгородок, 12а корп 3 | 89 | 114 | минвата | подземно | 2000 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.2017г |
| ТЭЦ-3 КРАМЗ | Советский | ул. Комарова, 5 | 76 | 32 | минвата | подземно | 1972 | распр | Распоряжение №64- гх от 18.05.2020г |
| ТЭЦ-3 КРАМЗ | Советский | ТК К38 - ТК 38 пр.Металлургов | 426 | 40 | - | подземно | 1990 | маг | Распоряжение №114- гх от 06.12.2016г |
| ТЭЦ-3 КРАМЗ | Советский | ТК 1903 -ТК 190302 ул. Рокоссовского | 219 | 304 | минвата | подземно | 1990 | распр | Распоряжение №181- гх от 22.08.2023 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7819 - ТК Р781902 | 133 | 62,6 | минвата | подземно | 2010 | распр | Распоряжение №33- гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7819 - ТК Р781902 | 89 | 62,6 | минвата | подземно | 2010 | распр | Распоряжение №33- гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20 | 76 | 13 | минвата | подземно | 2010 | распр | Распоряжение №33- гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20 | 57 | 13 | минвата | подземно | 2010 | распр | Распоряжение №33- гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20 | 32 | 13 | минвата | подземно | 2010 | распр | Распоряжение №33- гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20 | 25 | 13 | минвата | подземно | 2010 | распр | Распоряжение №33- гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7820 - ул. 9 Мая, 24 | 76 | 12 | минвата | подземно | 2009 | распр | Распоряжение №33- гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7820 - ул. 9 Мая, 24 | 57 | 12 | минвата | подземно | 2009 | распр | Распоряжение №33- гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7820 - ул. 9 Мая, 24 | 32 | 12 | минвата | подземно | 2009 | распр | Распоряжение №33- гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7820 - ул. 9 Мая, 24 | 25 | 12 | минвата | подземно | 2009 | распр | Распоряжение №33- гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7823 - пр.Комсомольский, 19 | 76 | 54 | минвата | подземно | 1993 | распр | Распоряжение №95- гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7823 - пр.Комсомольский, 19 | 45 | 54 | минвата | подземно | 1993 | распр | Распоряжение №95- гх от 06.09.2018г |
| РТК | Советский | ТК 264525 - ТК 264527(УТ11) | 159 | 68 | ППУ | подземно | 2014 | распр | Распоряжение 67-гх от 18.04.2023 ДГХ |
| РТК | Советский | ТК 264527(УТ11) - ТК 264529(УТ12) | 133 | 202 | ППУ | подземно | 2014 | распр | Распоряжение 67-гх от 18.04.2023 ДГХ |
| РТК | Советский | ТК 264529(УТ12) - ТК 264531 | 133 | 100 | ППУ | подземно | 2014 | распр | Распоряжение 67-гх от 18.04.2023 ДГХ |
| РТК | Советский | ТК 264531 - ТК 264533(УТ13) | 133 | 112 | ППУ | подземно | 2014 | распр | Распоряжение 67-гх от 18.04.2023 ДГХ |
| РТК | Советский | ТК 264724 - ул. Соколовская, 54а | 76 | 155,4 | ППУ | подземно | 2020 | распр | Распоряжение №191- гх от 01.09.2023 |
| РТК | Советский | ТК2652(УТ2) - ул. Соколовская, 80а | 133 | 40 | ППМ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| РТК | Советский | ТК2652(УТ2) - ТК265201(УТ2*) | 219 | 80 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №60- гх от 18.06.2018 |
| РТК | Советский | ТК265201(УТ2*) - ул. Соколовская, 80 | 89 | 36 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №60- гх от 18.06.2018 |
| РТК | Советский | ТК265201(УТ2*) - ул. Соколовская, 76 | 108 | 106 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №60- гх от 18.06.2018 |
| РТК | Советский | ТК265201(УТ2*) - ТК265203(УТ2**) | 133 | 134 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №60- гх от 18.06.2018 |
| РТК | Советский | ТК265203(УТ2**) - ул. Соколовская, 74 | 108 | 46 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №60- гх от 18.06.2018 |
| РТК | Советский | ТК2653(УТ3) - ул.Соколовская, 76а | 133 | 57,2 | ППУ | подземно | 2017 | распр | Распоряжение №191- гх от 01.09.2023 |
| РТК | Советский | ТК2654 - ул. Соколовская, 72а | 133 | 82,8 | ППУ | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №201- гх от 14.09.2023 |
| РТК | Советский | ТК2655(УТ5) - ТК265502(УТ2) | 273 | 240 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №60- гх от 18.06.2018 |
| РТК | Советский | ТК265502(УТ2) - ТК265504(УТ3) | 219 | 196 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №60- гх от 18.06.2018 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Источ- ник ТЭ | Район города | Наименование участка | Наруж- ный диа- метр, мм | Длина участка в одно- трубном исчислении , м | Тип изоляции | Тип про- кладки | Год посл. КР | Магис- тральные/ распреде- лительные | Основание |
|------------------|-----------------|--|-----------------------------------|---|-----------------|--------------------|--------------------|---|--|
| РТК | Советский | ТК265504(УТЗ) - пр.60 лет образования СССР, 62Д | 108 | 116 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №60- гх от 18.06.2018 |
| РТК | Советский | ТК265504(УТЗ) - т.1(УТ4) | 219 | 186 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №60- гх от 18.06.2018 |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | КРП-25 ул. Д.Мартынова, 27г - ТК 241201 | 273 | 13,4 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 241201 - ТК 241203 | 273 | 278,4 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 241203 - ул. Чернышевского, 71 | 133 | 105,4 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 241203 - ТК 241205 | 273 | 169,4 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 241205 - ул. Чернышевского, 73 | 133 | 74,2 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 241205 - ул. Д.Мартынова, 29 | 108 | 47,2 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 241205 - ТК 241207 | 273 | 101 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 241207 - ТК 24120703 | 159 | 207,8 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 24120703 - ул. Д.Мартынова, 33 | 108 | 70,6 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 24120703 - ТК 24120705 | 108 | 107,4 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 24120705 - ул. Д.Мартынова, 31 | 89 | 30,6 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 24120705 - ул. Д.Мартынова, 25 | 89 | 95,8 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 241207 - ТК 241209 | 273 | 379 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 241209 - ТК 241211 | 159 | 97,2 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 241211 - ТК 24121101 | 108 | 80,6 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 24121101 - ул. Д.Мартынова, 37 | 108 | 16,2 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 241211 - ТК 241213 | 159 | 150,4 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 241213 - ТК 241215 | 89 | 62 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 241215 - ул. Д.Мартынова, 39 | 89 | 12,2 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №108- гх от 01.06.2023 ДГХ |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 241207 - ул. Д.Мартынова, 35 | 108 | 118 | ППУ | подземно | 2013 | распр | Распоряжение №36- гх от 01.03.2021 на ЕТГК |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК 241211 - ул. Д.Мартынова, 43 | 108 | 32 | ППУ | подземно | 2014 | распр | Распоряжение №36- гх от 01.03.2021 на ЕТГК |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ПАВ241802 - ТК24180202 | 219 | 14,4 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №191- гх от 01.09.2023 |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК24180202 - ТК24180204 | 219 | 101,8 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №191- гх от 01.09.2023 |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК24180204 - ТК24180206 | 159 | 202,2 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №191- гх от 01.09.2023 |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК24180206 - ул.Линейная, 94 | 89 | 25,6 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №191- гх от 01.09.2023 |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК24180206 - ул.Мартынова, 11 | 108 | 163,6 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №191- гх от 01.09.2023 |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК24180204 - ТК24180210 | 159 | 107,6 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №191- гх от 01.09.2023 |
| ТЭЦ-3 | Центральн ый | ТК24180210 - ул.Мартынова, 9 | 133 | 13 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №191- гх от 01.09.2023 |
| ТЭЦ-1 | Советский | ул.П. Железняк,1 | 159 | 65,2 | ППУ | подвал | 2002 | распр | Распоряжение №1-гх от 09.01.2023 |
| ТЭЦ-1 | Советский | ул.П. Железняк,1 - ТК 200118А | 133 | 4,8 | ППУ | подземно | 2002 | распр | Распоряжение №1-гх от 09.01.2023 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Источ- ник ТЭ | Район города | Наименование участка | Наруж- ный диа- метр, мм | Длина участка в одно- трубном исчислении , м | Тип изоляции | Тип про- кладки | Год посл. КР | Магис- тральные/ распреде- лительные | Основание |
|------------------|-----------------|--|-----------------------------------|---|-----------------|--------------------|--------------------|---|------------------------------------|
| ТЭЦ-1 | Советский | ТК 200118А - ТК 200120 ул.П. Железняк | 133 | 100 | ППУ | подземно | 2002 | распр | Распоряжение №1-гх от 09.01.2023 |
| ТЭЦ-1 | Советский | ТК 200120 - ул.П. Железняк,26 | 133 | 124 | ППУ | подземно | 2002 | распр | Распоряжение №1-гх от 09.01.2023 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК 086204А - ТК 086206А | 133 | 114 | ППУ | подземно | 2009 | распр | Распоряжение №60-гх от 18.06.2018 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК 086206А - ул. 9 Мая, 63 | 108 | 281 | ППУ | подземно | 2009 | распр | Распоряжение №60-гх от 18.06.2018 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК 19250501 - ТК 19250503 | 133 | 250 | минвата | подземно | 2008 | распр | Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК 19250503 - пер. Светлогорский, 6 | 108 | 41,2 | минвата | подземно | 2008 | распр | Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7702 - ул. Светлогорская, 33 | 76 | 86 | минвата | подземно | 2001 | распр | Распоряжение №60-гх от 18.06.2018 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7702 - ул. Светлогорская, 33 | 76 | 43 | минвата | подземно | 2001 | распр | Распоряжение №60-гх от 18.06.2018 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7702 - ул. Светлогорская, 33 | 57 | 43 | минвата | подземно | 2001 | распр | Распоряжение №60-гх от 18.06.2018 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7724 - ул. Водопьянова, 6в | 89 | 89 | минвата | подземно | 2003 | распр | Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7724 - ул. Водопьянова, 6в | 89 | 89 | минвата | подземно | 2003 | распр | Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7724 - ул. Водопьянова, 6в | 45 | 89 | минвата | подземно | 2003 | распр | Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7714 - ул. 9 Мая, 38а | 76 | 90 | минвата | подземно | 2000 | распр | Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7714 - ул. 9 Мая, 38а | 76 | 45 | минвата | подземно | 2000 | распр | Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7714 - ул. 9 Мая, 38а | 45 | 45 | минвата | подземно | 2000 | распр | Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г |
| ТЭЦ-1 | Советский | ТК П470718 - Алексеева, 7 | 108 | 82 | минвата | подземно | 2011 | распр | Акт от 01.12.2014 |
| ТЭЦ-1 | Советский | ТК П47071801 - ТК П47071803 | 108 | 150 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ-1 | Советский | ТК П47071803 - Алексеева, 3 | 89 | 34 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК 0866 - ТК 086601 | 159 | 12 | ППУ | подземно | 2000 | распр | Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК 086601 - ул. 9 Мая, 42 | 159 | 106 | ППУ | подземно | 2000 | распр | Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-2 | Свердловский | ТЭЦ-2 - ул. Цементников, 49а | 108 | 840 | минвата | надземно | 1975 | распр | Распоряжение №51-гх от 01.06.2018г |
| ТЭЦ-2 М | Свердловский | ТК 030105 - ул. Матросова, 25 | 159 | 104 | минвата | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №27-гх от 07.03.2019 |
| ТЭЦ-2 М | Свердловский | ул. Матросова, 25 | 108 | 156 | минвата | подвал | 2007 | распр | Распоряжение №27-гх от 07.03.2019 |
| ТЭЦ-2 М | Свердловский | ул. Матросова, 25 - ул. Матросова, 23 | 108 | 18 | минвата | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №27-гх от 07.03.2019 |
| ТЭЦ-2 М | Свердловский | ТК Р2611 - ул. Парашютная, 3 | 159 | 320 | минвата | подземно | 1970 | распр | Распоряжение №64-гх от 18.05.2020г |
| ТЭЦ-2 М | Свердловский | ТК Р261102 - ул. 60 лет Октября, 80а | 76 | 196 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г |
| ТЭЦ-2 | Свердловский | ТК Р2619 - ТК Р261901 | 108 | 344 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №60-гх от 18.06.2018 |
| ТЭЦ-2 | Свердловский | ТК Р261901 - ТК Р261903 | 108 | 52 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №60-гх от 18.06.2018 |
| ТЭЦ-2 | Свердловский | ТК Р261903 - ул. 60 лет Октября, 35 | 89 | 20 | ППУ | подземно | 2019 | распр | Распоряжение №15-гх от 28.01.2021 |
| ТЭЦ-2 | Свердловский | ТК Р261903 - т.А по ул. Свердловской, 51а | 108 | 42 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №60-гх от 18.06.2018 |
| ТЭЦ-2 | Свердловский | ТК Р262317 - т.1 (пер. Водомерный, 8) | 76 | 118,2 | минвата | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №47-гх от 01.04.2020 |
| ТЭЦ-2 | Свердловский | т.1 (в районе ТК Р262317) - пер. Водомерный, 8 | 76 | 34 | минвата | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №76-гх от 05.06.2020 |
| ТЭЦ-2 | Свердловский | ТК Р262508 - пер. Медицинский, 14д | 89 | 66 | ППУ | подземно | 2013 | распр | Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Источ- ник ТЭ | Район города | Наименование участка | Наруж- ный диа- метр, мм | Длина участка в одно- трубном исчислении , м | Тип изоляци и | Тип про- кладки | Год посл. КР | Магис- тральные/ распреде- лительные | Основание |
|------------------|------------------|---|-----------------------------------|---|---------------------|--------------------|--------------------|---|--|
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р320501 - ул. Лесников, 27 | 133 | 20 | ППУ | подземно | 2020 | распр | Распоряжение №191- гх от 01.09.2023 |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р320505 - ул. Лесников, 27/1 | 133 | 58,2 | ППУ | подземно | 2020 | распр | Распоряжение №191- гх от 01.09.2023 |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161701Е - ул. Карамзина, 20а | 57 | 14 | ППУ | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №132- гх от 26.09.2019 |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161717А - ТК Р27161723А | 273 | 316,6 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №95- гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161723А - ТК Р27161725А | 219 | 125,6 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №95- гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161725А - ул. Карамзина, 12 | 108 | 23,6 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №95- гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161725А - ТК Р27161725Б | 159 | 134,4 | ППУ | подземно | 2017 | распр | Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161725Б - Ярыгин.набережная ,15 | 108 | 34 | ППУ | подземно | 2017 | распр | Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161723А - ТК Р27161727А | 273 | 147,2 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №95- гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161727А - ТК Р27161729А | 159 | 75,4 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №95- гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161729А - ул. Карамзина, 10 | 57 | 18 | ППУ | подземно | 2017 | распр | Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161729А - ТК Р27161731А | 159 | 55 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №95- гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161731А - ул. Карамзина, 8 | 108 | 32,8 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №95- гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161731А - ТК Р27161733А | 133 | 134 | ППУ | подземно | 2017 | распр | Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161733А - Ярыгин.набережная , 13 | 108 | 20 | ППУ | подземно | 2017 | распр | Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161733А - Ярыгин.набережная , 13а | 89 | 128 | ППУ | подземно | 2017 | распр | Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161727А - ТК Р27161739А | 273 | 336,6 | ППУ | подземно | 2017 | распр | Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161741А - ТК Р27161743А | 219 | 142 | ППУ | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №75- гх от 29.05.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161743А - Ярыгин.набережная , 11 | 108 | 43 | ППУ | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №75- гх от 29.05.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161739А - ТК Р27161745А | 219 | 108 | ППУ | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161745А - ТК Р27161747А | 219 | 152,4 | ППУ | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №75- гх от 29.05.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161747А - Ярыгин.набережная , 9 | 159 | 25,6 | ППУ | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №75- гх от 29.05.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161747А - Ярыгин.набережная , 9а | 89 | 125,8 | ППУ | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №75- гх от 29.05.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161745А - ТК Р27161749А | 159 | 220 | ППУ | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161749А - ТК Р27161751А | 108 | 66 | ППУ | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161751А - ул. Карамзина, 4 | 57 | 10 | ППУ | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161751А - Ярыгин.набережная , 7 | 89 | 136 | ППУ | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №75- гх от 29.05.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161749А - ТК Р27161753А | 159 | 83,4 | ППУ | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №75- гх от 29.05.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161753А - Ярыгин.набережная , 5 | 133 | 40 | ППУ | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №75- гх от 29.05.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р27161753А - т.1 | 108 | 174 | ППУ | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №75- гх от 29.05.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | т.1 - Ярыгин.набережная , 3 | 108 | 24 | ППУ | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №26- гх от 20.02.2021 |

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Источ- ник ТЭ | Район города | Наименование участка | Наруж- ный диа- метр, мм | Длина участка в одно- трубном исчислении , м | Тип изоляции | Тип про- кладки | Год посл. КР | Магис- тральные/ распреде- лительные | Основание |
|------------------|-------------------|---|-----------------------------------|---|-----------------|--------------------|--------------------|---|---|
| ТЭЦ-2 | Свердловс- кий | ТК Р2721 - ул. Судостроительная, 69 | 108 | 92 | минвата | подземно | 1993 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс- кий | ТК Р272301А - ТК Р27230101А ул. Судостроительная | 108 | 87 | минвата | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №97- гх от 15.07.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс- кий | ТК Р27230101А - ул. Судостроительная, 37а | 76 | 54 | минвата | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №97- гх от 15.07.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс- кий | ТК Р27230101А - ТК Р27230103А ул. Судостроительная | 108 | 133 | минвата | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №97- гх от 15.07.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс- кий | ТК Р27230103А - ул. Судостроительная, 35 | 76 | 22 | минвата | подземно | 2018 | распр | Распоряжение №97- гх от 15.07.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс- кий | ТК Р272334 - ул. Судостроительная, 26а | 108 | 168 | ППУ | подземно | 2008 | распр | Распоряжение №50- гх от 29.06.2017г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс- кий | ТК Р272336 - ул. Судостроительная, 26 | 133 | 25,4 | ППУ | подземно | 2010 | распр | Распоряжение №215- гх от 09.10.2023 |
| ТЭЦ-2 | Свердловс- кий | ул. Судостроительная, 26 | 133 | 28 | ППУ | подвал | 2010 | распр | Распоряжение №215- гх от 09.10.2023 |
| ТЭЦ-2 | Свердловс- кий | ул. Судостроительная, 26 - ул. Судостроительная, 26 | 108 | 124,4 | ППУ | подземно | 2010 | распр | Распоряжение №215- гх от 09.10.2023 |
| ТЭЦ- 1В | Кировский | ТК Р190403 - пер. Маяковского, 16 | 108 | 93 | минвата | подземно | 2003 | распр | Распоряжение №50- гх от 29.06.2017г |
| ТЭЦ- 1В | Кировский | ТК Р180802А - ул.Павлова, 27 | 108 | 108,2 | ППУ | подземно | 2017 | распр | Распоряжение №191- гх от 01.09.2023 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | КРП ул. Сады 2И стр.1 - ТК П271904 | 159 | 14 | минвата | подземно | 2014 | распр | Распоряжение №138- гх от 24.09.2020 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК П271904 - ТК П271906 | 159 | 114 | минвата | подземно | 2014 | распр | Распоряжение №138- гх от 24.09.2020 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК П271906 - ТК П271908 | 159 | 252 | минвата | подземно | 2014 | распр | Распоряжение №138- гх от 24.09.2020 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК П271908 (ТК 3) - Сады, 2К | 89 | 46 | минвата | подземно | 2012 | распр | Акт от 01.12.2014 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК П271908 - ТК П271912 | 159 | 372 | минвата | подземно | 2014 | распр | Распоряжение №138- гх от 24.09.2020 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК П271912(ТК-5) - ТК П271912А(УТ-1) | 89 | 117 | минвата | подземно | 2013 | распр | Акт от 01.12.2014 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК П2725 - ТК П272504 | 325 | 636 | ППУ | подземно | 2016 | маг | Распоряжение №60- гх от 18.06.2018 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК П272504 - ТК П272506 | 325 | 152 | ППУ | подземно | 2016 | маг | Распоряжение №60- гх от 18.06.2018 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК П272506 - ул. Лесопарковая, 25 | 159 | 15,6 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №60- гх от 18.06.2018 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК П272506 - ул. Лесопарковая, 21 | 159 | 281,4 | ППУ | подземно | 2019 | распр | Распоряжение №33- гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК П300304 - ул. Кравченко, 8 | 108 | 40 | ППУ | подземно | 2003 | распр | Распоряжение №114- гх от 06.12.2016г |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК П300405 - ТК П300407(УТ-3) | 89 | 61,4 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №95- гх от 22.07.2020 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК П300407(УТ-3) - ул. Киренского, 75 | 76 | 50,6 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №95- гх от 22.07.2020 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК П300407(УТ-3) - ул. Киренского, 75 | 76 | 117,4 | ППУ | подземно | 2016 | распр | Распоряжение №95- гх от 22.07.2020 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК П3003 - ТК П300301 | 159 | 2 | ППУ | подземно | 2013 | распр | Распоряжение №36- гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК П300301 - ул. Годенко, 3 | 159 | 80 | ППУ | подземно | 2013 | распр | Распоряжение №36- гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК 243А - ул. Баумана, 6 | 89 | 36 | минвата | подземно | 2020 | распр | Распоряжение №22- гх от 10.02.2023 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Источ- ник ТЭ | Район города | Наименование участка | Наруж- ный диа- метр, мм | Длина участка в одно- трубном исчислении , м | Тип изоляции | Тип про- кладки | Год посл. КР | Магис- тральные/ распреде- лительные | Основание |
|------------------|------------------|---|-----------------------------------|---|-----------------|--------------------|--------------------|---|--|
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | УТ-1 - стена долгостроя ул. Чистопрудная | 76 | 96 | ППУ | подземно | 2019 | распр | Распоряжение №191- гх от 01.09.2023 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | долгострой ул. Чистопрудная | 76 | 266 | ППУ | подвал | 2019 | распр | Распоряжение №191- гх от 01.09.2023 |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск ий | стена долгостроя ул. Чистопрудная - УТ2.1 | 76 | 20 | ППУ | подземно | 2019 | распр | Распоряжение №191- гх от 01.09.2023 |
| ТЭЦ- 1В | Кировский | ТК Р17110201 - ул. Кутузова, 48 | 89 | 22,2 | минвата | подземно | 1975 | распр | Распоряжение №125- гх от 27.12.2017 |
| ТЭЦ- 1В | Кировский | ТК Р17110205 - ул. Кутузова, 48 | 89 | 33 | минвата | подземно | 1975 | распр | Распоряжение №125- гх от 27.12.2017 |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | транзит по подвалу Ады Лебедевой, 31 | 159 | 24 | минвата | подвал | 1980 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.2017г |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | ул. Ады Лебедевой, 31 - ТК Р370703 | 159 | 95 | минвата | подземно | 1980 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.2017г |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | ТК Р370703 - ул. Ады Лебедевой, 18 | 89 | 27,8 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №50- гх от 29.06.2017г |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | ТК Р370703 - ул. Ады Лебедевой, 20 | 108 | 11,4 | ППУ | подземно | 2006 | распр | Распоряжение №50- гх от 29.06.2017г |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | ул. Ады Лебедевой, 20 - ТК Р37070302 | 57 | 28 | ППУ | подземно | 2006 | распр | Распоряжение №50- гх от 29.06.2017г |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | ТК Р37070302 - ул. Ады Лебедевой, 22 | 57 | 3,6 | ППУ | подземно | 2006 | распр | Распоряжение №50- гх от 29.06.2017г |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | ТК Р370703 - ТК Р370705 | 159 | 52 | ППУ | подземно | 1980 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.2017г |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | транзит по подвалу ул. Ленина, 108 | 89 | 90 | ППУ | подвал | 1980 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.2017г |
| ТЭЦ-2 М | Центральн ый | ул. Карла Маркса, 129 | 89 | 150 | ППУ | подвал | 1980 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК 023706А - ул. Паровозная, 5а | 108 | 146 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Распоряжение №50- гх от 29.06.2017г |
| ТЭЦ-1 | Кировский | ТК 024315 - Вавилова, 80а | 57 | 124 | ППУ | подземно | 2002 | распр | Распоряжение №36- гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК 086801 - Урванцева,15 | 76 | 40 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Акт от 01.12.2014 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК 086801 - Урванцева,17 | 76 | 44 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Акт от 01.12.2014 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК 086808 - 9 Мая,49 | 133 | 174 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Акт от 01.12.2014 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК 086808 - Урванцева,13 | 89 | 36 | ППУ | подземно | 2012 | распр | Акт от 01.12.2014 |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7723 - ТК Р772302 | 108 | 212,6 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №36- гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7723 - ТК Р772302 | 108 | 106,3 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №36- гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7723 - ТК Р772302 | 108 | 106,3 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №36- гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р772302 - Водопьянова, 8а | 89 | 40 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №36- гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р772302 - Водопьянова, 8а | 89 | 20 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №36- гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р772302 - Водопьянова, 8а | 89 | 20 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №36- гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р772302 - Водопьянова, 8 | 89 | 83 | ППУ | подземно | 2008 | распр | Распоряжение №95- гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р772302 - Водопьянова, 8 | 76 | 41,5 | ППУ | подземно | 2008 | распр | Распоряжение №95- гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р772302 - Водопьянова, 8 | 76 | 41,5 | ППУ | подземно | 2008 | распр | Распоряжение №95- гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс кий | ТК Р261706В -пер. Афонтовский, 9 | 89 | 21,2 | ППУ | подземно | 2008 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.17г. |
| ТЭЦ- 1В | Кировский | ТК 0717А - Грунтовая, 28а (ввод 2) | 108 | 28 | ППУ | подземно | 2010 | распр | Распоряжение №36- гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ- 1В | Кировский | ТК 0718 - Грунтовая, 28а (ввод 1) | 108 | 49 | ППУ | подземно | 2006 | распр | Распоряжение №36- гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ- 1В | Кировский | ТК 071901 - Грунтовая, 28Д | 89 | 50 | ППУ | подземно | 2010 | распр | Акт от 01.12.2014 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Источ- ник ТЭ | Район города | Наименование участка | Наруж- ный диа- метр, мм | Длина участка в одно- трубном исчислении , м | Тип изоляции | Тип про- кладки | Год посл. КР | Магис- тральные/ распреде- лительные | Основание |
|------------------|----------------------|--|-----------------------------------|---|-----------------|--------------------|--------------------|---|---|
| ТЭЦ-1В | Кировский | ТК 0719 - ТК 071902 | 219 | 30 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Акт от 01.12.2014 |
| ТЭЦ-1В | Кировский | ТК 071902 - Кутузова, 81А | 133 | 56,4 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Акт от 01.12.2014 |
| ТЭЦ-1В | Кировский | ТК 071902 - Кутузова, 77А | 108 | 210,4 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Акт от 01.12.2014 |
| ТЭЦ-2 М | Свердловс- кий | ТК 0303 - ТК 030301 по ул. 60 лет Октября, 107(по документам 83,5м) | 325 | 334 | минвата | подземно | 1968 | маг | Акт от 31.03.2015 |
| ТЭЦ-1 | Кировский | транзит по подвалу ул. Павлова, 12 | 76 | 114 | минвата | подвал | 1980 | распр | Распоряжение №13- гх от 10.02.2017г |
| ТЭЦ-1 | Ленинский | ТК 01330502 - Северный проезд, 9 | 76 | 72 | ППУ | подземно | 2006 | распр | Распоряжение №50- гх от 29.06.2017г |
| ТЭЦ-1 | Кировский | ТК П0503 - ТК П050302 | 108 | 112 | ППУ | подземно | 2004 | распр | Распоряжение №50- гх от 20.05.2016г |
| ТЭЦ-1 | Кировский | ТК П050302 - пер. Якорный, 9 | 108 | 72 | ППУ | подземно | 2004 | распр | Распоряжение №50- гх от 20.05.2016г |
| ТЭЦ-1 | Кировский | ТК П050302 - пер. Якорный, 7 | 57 | 48 | минвата | подземно | 1990 | распр | Распоряжение №48- гх от 16.04.2019г |
| ТЭЦ-2 | Свердловс- кий | ТК Р2718 - ул. Судостроительная, 66 | 108 | 78 | ППУ | подземно | 2006 | распр | Распоряжение №36- гх от 04.05.2017г |
| ТЭЦ-3 КРАМЗ | Советский | ТК191107 - ул. Ястынская, 6г | 89 | 107 | минвата | подземно | 2004 | распр | Распоряжение №50- гх от 20.05.2016г |
| ТЭЦ-2 М | Центральн- ый | ТК Р4203 - ул. Урицкого, 124б | 108 | 224 | минвата | подземно | 1989 | распр | Распоряжение №114- гх от 06.12.2016г |
| ТЭЦ-2 М | Железнодорож- ный | ТК034806 - ул. Ломоносова, 11 | 89 | 290 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №95- гх от 06.09.2018г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20а | 89 | 16 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20а | 89 | 8 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20а | 45 | 8 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7818 - ТК Р781801 пр.Комсомольский | 76 | 250,6 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7818 - ТК Р781801 пр.Комсомольский | 76 | 125,3 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7818 - ТК Р781801 пр.Комсомольский | 45 | 125,3 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р781801 - пр.Комсомольский, 9 | 76 | 28 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р781801 - пр.Комсомольский, 9 | 76 | 14 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р781801 - пр.Комсомольский, 9 | 45 | 14 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7807 - ул. Урванцева, 30 | 89 | 108 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7807 - ул. Урванцева, 30 | 89 | 54 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-3 | Советский | ТК Р7807 - ул. Урванцева, 30 | 57 | 54 | ППУ | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-2 М | Центральн- ый | ТК П2503А - ул. Республики, 33 | 159 | 46 | минвата | подземно | 2015 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-2 М | Центральн- ый | ТК Р380304 - пр.Мира, 52а | 108 | 3 | - | подземно | 2007 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| ТЭЦ-2 | Октябрьск- ий | ТК Р5601 - пр.Свободный, 81г | 108 | 121 | минвата | подземно | 2004 | распр | Распоряжение №81- гх от 19.09.2017г |
| | | ТК Р480106 - ул. Мирошниченко,5 | 89 | 22,8 | | | | | Распоряжение №71- гх от 02.05.2024г |
| | | ТК Р480106 - ул. Мирошниченко,6 | 89 | 22,8 | | | | | Распоряжение №71- гх от 02.05.2024г |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Источ-ник ТЭ | Район города | Наименование участка | Наруж-ный диа-метр, мм | Длина участка в одно-трубном исчислении, м | Тип изоляци и | Тип про-кладки | Год посл. КР | Магис-тральные/распреде-лительные | Основание |
|--------------|--------------|--|------------------------|--|---------------|----------------|--------------|-----------------------------------|------------------------------------|
| | | ТК 241302А - ТК 24130201А ул. Чернышевского, 110, ул.Мартынова, 21 | 133 | 35,1 | | | | | Распоряжение №71-гх от 02.05.2024г |
| | | ТК 241302А - ТК 24130201А ул. Чернышевского, 110, ул.Мартынова, 21 | 133 | 35,1 | | | | | Распоряжение №71-гх от 02.05.2024г |
| | | ТК 241302А - ТК 24130201А ул. Чернышевского, 110, ул.Мартынова, 21 | 108 | 26,7 | | | | | Распоряжение №71-гх от 02.05.2024г |
| | | ТК 241302А - ТК 24130201А ул. Чернышевского, 110, ул.Мартынова, 21 | 108 | 26,7 | | | | | Распоряжение №71-гх от 02.05.2024г |
| | | ТК 241302А - ТК 24130201А ул. Чернышевского, 110, ул.Мартынова, 21 | 89 | 64,7 | | | | | Распоряжение №71-гх от 02.05.2024г |
| | | ТК 241302А - ТК 24130201А ул. Чернышевского, 110, ул.Мартынова, 21 | 89 | 64,7 | | | | | Распоряжение №71-гх от 02.05.2024г |
| | | ТК 24131001 - ул. Мужества, 16 | 108 | 35,8 | | | | | Распоряжение №71-гх от 02.05.2024г |
| | | ТК 24131001 - ул. Мужества, 16 | 108 | 35,8 | | | | | Распоряжение №71-гх от 02.05.2024г |

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

| Ис-точ-ник ТЭ | Наименование участка | На-руж-ный диа-метр, мм | Длина участка в однотр. исч., м | Тип изоля-ции | Тип проклад-ки | Год послед-него кап. ремон-та | Год ввода | Темпера-турный график | Магис-тральные/кварталь-ные | Основание |
|---------------|---|-------------------------|---------------------------------|---------------|----------------|-------------------------------|-----------|-----------------------|-----------------------------|-------------------------------------|
| ТЭЦ-3 | ул. Батурина, 10а | 108 | 76 | минва-та | транзит | 2002 | 2002 | 150/70 | кварт | Распоряжение №53-гх от 07.04.2021 |
| ТЭЦ-3 | тк179 - тк179/1 | 133 | 102 | ППУ | канальная | 2019 | 1990 | 150/70 | кварт | Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г. |
| ТЭЦ-3 | тк179/1 - тк179/2 | 133 | 29 | ППУ | канальная | 2019 | 1990 | 150/70 | кварт | Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г. |
| ТЭЦ-3 | тк179/2 - тк180 | 133 | 48 | ППУ | канальная | 2019 | 1990 | 150/70 | кварт | Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г. |
| РТК | тк264615 - ул. 60 лет СССР, 43 | 133 | 144 | ППУ | канальная | 2006 | 2014 | 150/70 | кварт | Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г. |
| РТК | ул. 60 лет СССР, 43 | 133 | 124 | ППУ | транзит | 2006 | 2014 | 150/70 | кварт | 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 | 2014 | 150/70 | кварт | Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г. |
| РТК | ул. 60 лет СССР, 43 к.2 | 133 | 140 | ППУ | транзит | 2006 | 2014 | 150/70 | кварт | 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 | 2014 | 150/70 | кварт | Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г. |
| РТК | тк264619(ут1) тк26461902 | 89 | 96,6 | ППУ | канальная | 2014 | 2014 | 150/70 | кварт | Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г. |
| РТК | тк26461902 - ул. 40 лет Победы, 39 | 76 | 42,6 | ППУ | канальная | 2014 | 2014 | 150/70 | кварт | Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г. |
| РТК | тк26461902 тк26461904 | 76 | 115,4 | ППУ | канальная | 2014 | 2014 | 150/70 | кварт | Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г. |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Ис-точ-ник ТЭ | Наименование участка | На-руж-ный диа-метр, мм | Длина участка в однотр. исч., м | Тип изоля-ции | Тип проклад-ки | Год послед-него кап. ремон-та | Год ввода | Темпера-турный график | Магис-тральные/кварталь-ные | Основание |
|---------------|--|-------------------------|---------------------------------|---------------|----------------|-------------------------------|-----------|-----------------------|-----------------------------|--------------------------------------|
| РТК | тк26461904 - ул. 40 лет Победы, 41 | 76 | 23,6 | ППУ | канальная | 2014 | 2014 | 150/70 | кварт | Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г. |
| РТК | тк265021 - ул. Ольховая, 8 | 76 | 68 | ППУ | канальная | 2019 | | 150/70 | кварт | Распоряжение №156-гх от 25.11.2019г. |
| ТЭЦ-3 | Р7910 - ул. Шумяцкого, 4 | 108 | 59 | минва-та | канальная | 2006 | 2006 | 150/70 | кварт | распоряжение №64-гх от 18.05.2020 |
| ТЭЦ-3 | Р7910 - ул. Шумяцкого, 4 | 89 | 29,5 | минва-та | канальная | 2006 | 2006 | 70 | кварт | распоряжение №64-гх от 18.05.2020 |
| ТЭЦ-3 | Р7910 - ул. Шумяцкого, 4 | 57 | 29,5 | минва-та | канальная | 2006 | 2006 | 70 | кварт | распоряжение №64-гх от 18.05.2020 |
| ТЭЦ-3 | Р8107А - ул. Урванцева, 10 | 159 | 100 | минва-та | канальная | 2009 | 2009 | 150/70 | кварт | Распоряжение №33-гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | Р8107А - ул. Урванцева, 10 | 89 | 50 | минва-та | канальная | 2009 | 2009 | 70 | кварт | Распоряжение №33-гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | Р8107А - ул. Урванцева, 10 | 57 | 50 | минва-та | канальная | 2009 | 2009 | 70 | кварт | Распоряжение №33-гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | Р8207 - пр. Комсомольский, 3ж | 89 | 20 | минва-та | канальная | 2012 | 2000 | 150/70 | кварт | Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г. |
| ТЭЦ-3 | Р8207 - пр. Комсомольский, 3ж | 57 | 10 | минва-та | канальная | 2012 | 2000 | 70 | кварт | Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г. |
| ТЭЦ-3 | Р8207 - пр. Комсомольский, 3ж | 45 | 10 | минва-та | канальная | 2012 | 2000 | 70 | кварт | Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г. |
| ТЭЦ-3 | тк191803 - ул. Светлогорская, 11а | 133 | 36 | ППУ | канальная | 2014 | 2014 | 150/70 | кварт | распоряжение №33-гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | Р7412 - ул. УТ2(Р7413) | 159 | 100 | ППУ | канальная | 2021 | 2021 | 150/70 | кварт | Распоряжение №136-гх от 11.10.2021 |
| ТЭЦ-3 | УТ2(Р7413) - ул. УТ3(Р7414) | 159 | 96 | ППУ | канальная | 2021 | 2021 | 150/70 | кварт | Распоряжение №136-гх от 11.10.2021 |
| ТЭЦ-3 | УТ3(Р7414) - ул. Р7415 | 159 | 50 | ППУ | канальная | 2021 | 2021 | 150/70 | кварт | Распоряжение №136-гх от 11.10.2021 |
| ТЭЦ-3 | тк1720(тк8) - ул. Краснодарская, 22а | 89 | 262,8 | | канальная | 2017 | 2017 | 70 | кварт | Распоряжение №138-гх от 24.09.2020 |
| ТЭЦ-3 | тк190414 - ул. Ястынская, 12а | 108 | 129 | минва-та | Канальная | 2011 | 2011 | 150/70 | кварт | Распоряжение №33-гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | ул. Ястынская, 12а | 76 | 128 | минва-та | транзит | 2011 | 2011 | 150/70 | кварт | Распоряжение №33-гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | ул. Ястынская, 12а - тк190414а | 76 | 34,4 | минва-та | Канальная | 2011 | 2011 | 150/70 | кварт | Распоряжение №33-гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | тк190414а - ул. Ястынская, 14а | 76 | 16,4 | минва-та | Канальная | 2011 | 2011 | 150/70 | кварт | Распоряжение №33-гх от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-2 | Р263811 - ул. Р26381101 | 108 | 48 | ППУ | канальная | 2017 | 2017 | 150/70 | кварт | Распоряжение №43-гх от 14.03.2022г. |
| ТЭЦ-2 | Р26381101 - ул. Свердловская, 6Б | 89 | 92 | ППУ | канальная | 2017 | 2017 | 150/70 | кварт | Распоряжение №43-гх от 14.03.2022г. |
| ТЭЦ-2 | Р26381101 - ул. Свердловская, 6В | 89 | 144 | ППУ | канальная | 2017 | 2017 | 150/70 | кварт | Распоряжение №43-гх от 14.03.2022г. |
| ТЭЦ-2 | Р263813 - ул. Свердловская, 6Г | 89 | 84 | ППУ | канальная | 2017 | 2017 | 150/70 | кварт | Распоряжение №43-гх от 14.03.2022г. |
| ТЭЦ-2 | тк0406 - тк040601 | 133 | 310,8 | ППУ | канальная | 2011 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | тк040601 - ул. Урицкого, 52 | 133 | 27,2 | ППУ | канальная | 2011 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-3 | Р041008 - Р041010 | 108 | 32 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №107-гх от 15.11.2016г. |
| ТЭЦ-2 | Р430403 - ул. Диктатуры Пролетариата, 34 | 89 | 10 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | Р400702 - ул. Карла Маркса, 86 | 76 | 10 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | ул. Карла Маркса, 86 - гараж | 57 | 24 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | ул. Карла Маркса, 42/1 - тк1 | 108 | 16 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Ис-точ-ник ТЭ | Наименование участка | На-руж-ный диа-метр, мм | Длина участка в одностр. исч., м | Тип изоля-ции | Тип проклад-ки | Год послед-него кап. ремон-та | Год ввода | Темпера-турный график | Магис-тральные/кварталь-ные | Основание |
|---------------|---|-------------------------|----------------------------------|---------------|----------------|-------------------------------|-----------|-----------------------|-----------------------------|--------------------------------------|
| ТЭЦ-2 | Р4013 - ул. Перенсона, 38/ул. Ады Лебедевой, 49 | 89 | 16 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №107-гх от 15.11.2016г. |
| ТЭЦ-2 | Р4014 - ул. Ады Лебедевой, 64 | 159 | 66 | ППУ | канальная | 2011 | | 150/70 | кварт | распоряжение №47-гх от 01.04.2020г. |
| ТЭЦ-2 | Р37021001 - пр. Мира, 55а | 108 | 80 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №107-гх от 15.11.2016г. |
| ТЭЦ-2 | ул. Парижской Коммуны, 9 | 108 | 279,6 | минва-та | транзит | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №107-гх от 15.11.2016г. |
| ТЭЦ-2 | ул. Перенсона, 1а | 159 | 57 | минва-та | транзит | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №19-гх от 04.05.2017г. |
| ТЭЦ-2 | ул. Диктатуры Пролетариата, 11 | 89 | 112 | минва-та | транзит | 1992 | | 150/70 | кварт | распоряжение №19-гх от 04.05.2017г. |
| ТЭЦ-2 | ул. Карла Маркса, 141 | 108 | 16 | минва-та | транзит | 1992 | | 150/70 | кварт | распоряжение №19-гх от 04.05.2017г. |
| ТЭЦ-2 | ул. Карла Маркса, 60а (пр. Мира, 60а) | 108 | 100 | минва-та | транзит | 1991 | | 150/70 | кварт | распоряжение №19-гх от 04.05.2017г. |
| ТЭЦ-2 | пр. Мира, 76 | 108 | 58 | минва-та | транзит | 1989 | | 150/70 | кварт | распоряжение №19-гх от 04.05.2017г. |
| ТЭЦ-2 | ул. Дубровинского, 50 | 89 | 96 | минва-та | транзит | 1997 | | 150/70 | кварт | распоряжение №36-гх от 04.05.2017г. |
| ТЭЦ-2 | ул. Урицкого, 121 - Р410202 | 57 | 70 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №50-гх от 29.06.2017г. |
| ТЭЦ-2 | Р410202 - ул. Урицкого, 121 | 57 | 20 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №50-гх от 29.06.2017г. |
| ТЭЦ-2 | Р380702 - ул. Ленина, 36 | 133 | 12 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №81-гх от 19.09.2017г. |
| ТЭЦ-2 | ул. Ленина, 36 | 108 | 54 | минва-та | транзит | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №81-гх от 19.09.2017г. |
| ТЭЦ-2 | ул. Ленина, 36 - ул. Ленина, 34 | 108 | 44 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №81-гх от 19.09.2017г. |
| ТЭЦ-2 | Р370101 - Р370103 | 108 | 86 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №19-гх от 07.02.2020г. |
| ТЭЦ-2 | Р370103 - пр. Мира, 37 | 76 | 31 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №19-гх от 07.02.2020г. |
| ТЭЦ-2 | Р370210 - Р370212 | 159 | 123,4 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №51-гх от 01.06.2018г. |
| ТЭЦ-2 | Р370212 - ул. Карла Маркса, 62 (гараж) | 57 | 20 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №51-гх от 01.06.2018г. |
| ТЭЦ-2 | Р370212 - Р370214 | 159 | 56 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №51-гх от 01.06.2018г. |
| ТЭЦ-2 | Р370214 - ул. Карла Маркса, 62 | 159 | 44 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №51-гх от 01.06.2018г. |
| ТЭЦ-2 | Р4313 - ул. Кирова, 43 | 108 | 36 | ППУ | канальная | 2011 | | 150/70 | кварт | распоряжение №60-гх от 18.06.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк4 - ул. Водяникова, 2В | 89 | 32 | минва-та | канальная | 1989 | | 95/70 | кварт | распоряжение №48-гх от 16.04.2019г. |
| ТЭЦ-3 | тк4 - ул. Водяникова, 2В | 76 | 16 | минва-та | канальная | 1989 | | 70 | кварт | распоряжение №48-гх от 16.04.2019г. |
| ТЭЦ-3 | тк4 - ул. Водяникова, 2В | 32 | 16 | минва-та | канальная | 1989 | | 70 | кварт | распоряжение №48-гх от 16.04.2019г. |
| ТЭЦ-3 | тк086203А(тк086203А) - тк086205а | 133 | 116 | минва-та | канальная | 2006 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-3 | тк086205а - ул. 9 мая, 73 | 89 | 72 | минва-та | канальная | 2006 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-3 | тк086205а - ул. 9 мая, 75 | 108 | 144 | минва-та | канальная | 2006 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-3 | Р086503 - КРП ул. Водопьянова, 20а | 273 | 62 | ППУ | канальная | 2005 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-3 | П470520(тк08611409) - ул. Алексеева, 17 | 133 | 36 | ППУ | канальная | 2009 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-3 | П470520(тк08611409) - ул. Алексеева, 19 | 89 | 96 | ППУ | канальная | 2008 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-3 | тк8803 - тк880302 | 76 | 8 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Ис-точ-ник ТЭ | Наименование участка | На-руж-ный диа-метр, мм | Длина участка в одностр. исч., м | Тип изоля-ции | Тип проклад-ки | Год послед-него кап. ремон-та | Год ввода | Темпера-турный график | Магис-тральные/кварталь-ные | Основание | | |
|---------------|--|-------------------------|----------------------------------|---------------|----------------|-------------------------------|-----------|-----------------------|-----------------------------|--------------|-----|----|
| ТЭЦ-3 | тк8803 - тк880302 | 89 | 4 | минва-та | канальная | 2007 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк8803 - тк880302 | 57 | 4 | минва-та | канальная | 2007 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк880302 - ул. Батурина, 9 | 76 | 72 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк880302 - ул. Батурина, 9 | 89 | 36 | минва-та | канальная | 2007 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк880302 - ул. Батурина, 9 | 57 | 36 | минва-та | канальная | 2007 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк880208 - тк88020802 | 76 | 84 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк880208 - тк88020802 | 76 | 42 | минва-та | канальная | 2007 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк880208 - тк88020802 | 38 | 42 | минва-та | канальная | 2007 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк88020802 - ул. Молокова, 33 | 76 | 60 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк88020802 - ул. Молокова, 33 | 76 | 30 | минва-та | канальная | 2007 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк88020802 - ул. Молокова, 33 | 38 | 30 | минва-та | канальная | 2007 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | Р7722 - ул. Светлогорская, 33а | 76 | 15 | минва-та | канальная | 2004 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | Р7722 - ул. Светлогорская, 33а | 76 | 7,5 | минва-та | канальная | 2004 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | Р7722 - ул. Светлогорская, 33а | 45 | 7,5 | минва-та | канальная | 2004 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | Р8513 - ул. Весны, 2а | 76 | 40 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | Р8513 - ул. Весны, 2а | 76 | 20 | минва-та | канальная | 2007 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | Р8513 - ул. Весны, 2а | 76 | 20 | минва-та | канальная | 2007 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк086202а - ул. 9 Мая, 69 | 108 | 135 | ППУ | канальная | 2009 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк086204а - ул. 9 Мая, 67 | 89 | 30 | ППУ | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк086203А(тк086203А) - ул. Авиаторов, 64 | 108 | 37 | ППУ | канальная | 2009 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк085402 - ул. Алексеева, 51 | 133 | 28,8 | ППУ | канальная | 2013 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк085404 - ул. Алексеева, 53 | 76 | 13 | ППУ | канальная | 2012 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк085408 - тк08540802 | 159 | 109,6 | ППУ | канальная | 2013 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк08540802 - ул. Алексеева, 43 | 133 | 98,9 | ППУ | канальная | 2013 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк08540802 - ул. Алексеева, 45 | 108 | 70,8 | ППУ | канальная | 2013 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк08540802 - ул. Алексеева, 47 | 76 | 26,6 | ППУ | канальная | 2012 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | Р770102 - Р77010202 | 108 | 85,5 | минва-та | канальная | 2003 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | Р770102 - Р77010202 | 108 | 42,75 | минва-та | канальная | 2003 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | Р770102 - Р77010202 | 57 | 42,75 | минва-та | канальная | 2003 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | Р77010202 - Р77010204 | 89 | 78,6 | минва-та | канальная | 2003 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | Р77010202 - Р77010204 | 89 | 39,3 | минва-та | канальная | 2003 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | Р77010202 - Р77010204 | 57 | 39,3 | минва-та | канальная | 2003 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | Р77010202 - ул. Урванцева, 23 | 76 | 52 | минва-та | канальная | 2003 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Ис-точ-ник ТЭ | Наименование участка | На-руж-ный диа-метр, мм | Длина участка в одностр. исч., м | Тип изоля-ции | Тип проклад-ки | Год послед-него кап. ремон-та | Год ввода | Темпера-турный график | Магис-тральные/кварталь-ные | Основание | | |
|---------------|---|-------------------------|----------------------------------|---------------|----------------|-------------------------------|-----------|-----------------------|-----------------------------|------------------------------|---------|----|
| ТЭЦ-3 | P77010202 - ул. Урванцева, 23 | 76 | 26 | минва-та | канальная | 2003 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P77010202 - ул. Урванцева, 23 | 45 | 26 | минва-та | канальная | 2003 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P77010204 - ул. Урванцева, 25 | 76 | 43,4 | минва-та | канальная | 2003 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P77010204 - ул. Урванцева, 25 | 76 | 21,7 | минва-та | канальная | 2003 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P77010204 - ул. Урванцева, 25 | 45 | 21,7 | минва-та | канальная | 2003 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P77010204 - ул. Урванцева, 27 | 76 | 80 | минва-та | канальная | 2003 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P77010204 - ул. Урванцева, 27 | 76 | 40 | минва-та | канальная | 2003 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P77010204 - ул. Урванцева, 27 | 57 | 40 | минва-та | канальная | 2003 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк085301 - ул. 78 Добровольческой бригады, 40 | 108 | 98,6 | ППУ | канальная | 2011 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк0854 - тк085401 | 159 | 135 | ППУ | канальная | 2009 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк085401 - тк085403 | 89 | 46 | ППУ | канальная | 2009 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк085403 - ул. 78 Добровольческой бригады, 34 | 89 | 7,6 | ППУ | канальная | 2009 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк085403 - ул. 78 Добровольческой бригады, 32 | 89 | 68 | ППУ | канальная | 2009 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк08540101 - ул. Алексеева, 89 | 76 | 24 | ППУ | канальная | 2012 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк085101 - ул. Молокова, 28 | 133 | 96 | ППУ | канальная | 2010 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P2308 - КРП ул. Батурина, 19г | 325 | 325,8 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | КРП ул. Батурина, 19г - P230801 | 325 | 40 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P230801 - P230819 | 273 | 123,6 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P230819 - P23081902 | 159 | 90 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P230819 - P230821 | 219 | 181,8 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P230821 - P230823 | 219 | 133 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P230823 - P230825 | 219 | 303,4 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P230825 - P230827 | 133 | 258,2 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P230801 - P230803 | 219 | 177 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P230803 - P230805 | 219 | 124 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P230805 - P23080501 | 159 | 139 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P230805 - P230807 | 219 | 93,4 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P230807 - P230809 | 219 | 169,8 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P230809 - P230811 | 219 | 147,2 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P230823 - P23082302 | 159 | 51,4 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P23082302 - P23082304 | 133 | 114,2 | минва-та | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | P23082702 - ул. Шахтеров, 38 | 89 | 204 | минва-та | канальная | 2012 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | тк23082702 - ул. Шахтеров, 40 | 108 | 92,6 | ППУ | канальная | 2012 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 15.11.2016г. | №107-гх | |
| ТЭЦ-3 | тк230827 - тк23082702 | 133 | 58 | ППУ | канальная | 2012 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 15.11.2016г. | №107-гх | |

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Ис-точ-ник ТЭ | Наименование участка | На-руж-ный диа-метр, мм | Длина участка в однотр. исч., м | Тип изоля-ции | Тип проклад-ки | Год послед-него кап. ремон-та | Год ввода | Темпера-турный график | Магис-тральные/кварталь-ные | Основание |
|---------------|---|-------------------------|---------------------------------|---------------|----------------|-------------------------------|-----------|-----------------------|-----------------------------|--------------------------------------|
| ТЭЦ-3 | тк23082702 - ул. Шахтеров, 42 | 108 | 16 | ППУ | канальная | 2012 | | 150/70 | кварт | распоряжение №107-гх от 15.11.2016г. |
| ТЭЦ-3 | тк23082702 - ул. Шахтеров, 44 | 108 | 104 | ППУ | канальная | 2012 | | 150/70 | кварт | распоряжение №107-гх от 15.11.2016г. |
| ТЭЦ-3 | ул. Партизана Железняка, 24 | 89 | 46 | минва-та | транзит | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-3 | Р770206 - ул. Светлогорская, 27 | 133 | 102 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №81-гх от 19.09.2017г. |
| ТЭЦ-3 | Р770206 - ул. Светлогорская, 27 | 108 | 51 | минва-та | канальная | 1990 | | 70 | кварт | распоряжение №81-гх от 19.09.2017г. |
| ТЭЦ-3 | Р770206 - ул. Светлогорская, 27 | 57 | 51 | минва-та | канальная | 1990 | | 70 | кварт | распоряжение №81-гх от 19.09.2017г. |
| ТЭЦ-3 | Р7726 - ул. Водопьянова, 4 | 89 | 32 | минва-та | канальная | 2006 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р7726 - ул. Водопьянова, 4 | 76 | 16 | минва-та | канальная | 2006 | | 70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р7726 - ул. Водопьянова, 4 | 76 | 16 | минва-та | канальная | 2006 | | 70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р7727 - ул. Светлогорская, 35 | 133 | 40 | минва-та | канальная | 2000 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р7727 - ул. Светлогорская, 35 | 108 | 20 | минва-та | канальная | 2000 | | 70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р7727 - ул. Светлогорская, 35 | 45 | 20 | минва-та | канальная | 2000 | | 70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк0846 - тк084602 | 273 | 476 | ППУ | канальная | 2015 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк084602 - ул. Весны, 34 | 108 | 80 | ППУ | канальная | 2015 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк084602 - тк084604 | 219 | 58 | ППУ | канальная | 2015 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк084604 - ул. Весны, 32 | 89 | 118 | ППУ | канальная | 2015 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк084604 - ул. Авиаторов, 21/4 | 159 | 145 | ППУ | канальная | 2015 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | ул. Авиаторов, 21/4 - ул. Авиаторов, 21 | 133 | 244 | ППУ | канальная | 2015 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р08650101 - ул. Водопьянова, 15 | 89 | 28,6 | ППУ | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | распоряжение №2-гх от 09.01.2019г. |
| ТЭЦ-3 | тк230401А - тк23040102А | 219 | 49 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк23040102А - тк23040104А | 219 | 547 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк23040104А - тк23040106А | 219 | 42 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк23040106А - тк23040108А | 219 | 172 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк23040108А - тк23040110А | 219 | 120 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк23040110А - тк23040112А | 219 | 38 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк23040112А - тк23040114А | 219 | 36 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк23040114А - ул. Линейная, 122 | 133 | 28 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк23040114А - тк23040116А | 219 | 255 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк23040116А - тк23040116Б | 108 | 43 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк23040116Б - ул. Линейная, 120г подземная парковка | 76 | 110 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк23040116А - тк23040118А | 159 | 46 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк23040116Б - ул. Линейная, 120 | 89 | 16 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк23040118А - ул. Линейная, 118 | 89 | 41 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк23040118А - тк23041020А | 159 | 100 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №48-гх от 16.04.2019г. |

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Ис-точ-ник ТЭ | Наименование участка | На-руж-ный диа-метр, мм | Длина участка в одностр. исч., м | Тип изоля-ции | Тип проклад-ки | Год послед-него кап. ремон-та | Год ввода | Темпера-турный график | Магис-тральные/кварталь-ные | Основание |
|---------------|---|-------------------------|----------------------------------|---------------|----------------|-------------------------------|-----------|-----------------------|-----------------------------|--------------------------------------|
| ТЭЦ-3 | тк23040120А - ул. Линейная, 116 | 89 | 40 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 16.04.2019г. №48-гх |
| ТЭЦ-3 | тк23040120А - тк23041022А | 159 | 94 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 16.04.2019г. №48-гх |
| ТЭЦ-3 | тк23040122А - ул. Линейная, 114 | 89 | 39 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 16.04.2019г. №48-гх |
| ТЭЦ-3 | тк23040122А - тк23041024А | 133 | 185 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 16.04.2019г. №48-гх |
| ТЭЦ-3 | тк23040124А - ул. Линейная, 112 | 89 | 14 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 16.04.2019г. №48-гх |
| ТЭЦ-3 | тк138 - тк13801 | 108 | 81 | минва-та | канальная | 2018 | | 130/70 | кварт | распоряжение от 07.03.2019г. №27-гх |
| ТЭЦ-3 | тк138 - тк13801 | 76 | 40,5 | минва-та | канальная | 2018 | | 70 | кварт | распоряжение от 07.03.2019г. №27-гх |
| ТЭЦ-3 | тк138 - тк13801 | 45 | 40,5 | минва-та | канальная | 2018 | | 70 | кварт | распоряжение от 07.03.2019г. №27-гх |
| ТЭЦ-3 | тк13801 - ул. Партизана Железняка, 26а | 76 | 14 | минва-та | канальная | 2018 | | 130/70 | кварт | распоряжение от 07.03.2019г. №27-гх |
| ТЭЦ-3 | тк13801 - ул. Партизана Железняка, 26а | 57 | 7 | минва-та | канальная | 2018 | | 70 | кварт | распоряжение от 07.03.2019г. №27-гх |
| ТЭЦ-3 | тк13801 - ул. Партизана Железняка, 26а | 32 | 7 | минва-та | канальная | 2018 | | 70 | кварт | распоряжение от 07.03.2019г. №27-гх |
| ТЭЦ-3 | т.1 - ул. Краснодарская, 10а | 89 | 148 | ППУ | канальная | 2017 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 15.07.2019г. №97-гх |
| РТК | тк26361603(тк11) - тк26361607(тк12) - пр. 60 лет СССР, 4а | 89 | 41 | ППУ | канальная | 2010 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 12.01.2015г. |
| РТК | тк264614(тк11) - тк264616(тк11/1) | 219 | 150 | ППУ | канальная | 2011 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 25.12.2015г. |
| РТК | тк26460442(ут4) - пр. 60 лет СССР, 27 | 89 | 112,4 | ППУ | канальная | 2007 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 25.12.2015г. |
| РТК | тк2644(ут13) - пр. 60 лет СССР, 19 | 108 | 381 | ППУ | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 15.11.2016г. №107-гх |
| ТЭЦ-3 | тк1915 - тк191502 | 426 | 248 | минва-та | канальная | 2004 | | 150/70 | магистр | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-3 | тк191502 - тк191504 | 426 | 339 | минва-та | канальная | 2004 | | 150/70 | магистр | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-3 | Р820705 - ул. Урванцева, 8а | 89 | 120 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 15.11.2016г. №107-гх |
| ТЭЦ-3 | Р820705 - ул. Урванцева, 8а | 89 | 60 | минва-та | канальная | 1990 | | 70 | кварт | распоряжение от 15.11.2016г. №107-гх |
| ТЭЦ-3 | Р820705 - ул. Урванцева, 8а | 57 | 60 | минва-та | канальная | 1990 | | 70 | кварт | распоряжение от 15.11.2016г. №107-гх |
| ТЭЦ-3 | Р7907 - ул. 9 Мая, 17д | 57 | 90 | ППУ | канальная | 2012 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 12.01.2015г. |
| ТЭЦ-3 | тк17090204 - ул. 3 Августа, 20д | 89 | 68 | ППУ | канальная | 2014 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 25.12.2015г. |
| ТЭЦ-3 | тк191809 - ул. Светлогорская, 9 | 89 | 73 | минва-та | канальная | 2013 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 01.04.2020г. №47-гх |
| ТЭЦ-3 | Р731102 - Р73110201 | 133 | 258 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 15.11.2016г. №107-гх |
| ТЭЦ-3 | Р73110201 - Р73110203 | 108 | 80 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 15.11.2016г. №107-гх |
| ТЭЦ-3 | Р73110203 - пр. Металлургов, 4а | 108 | 54 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 15.11.2016г. №107-гх |
| ТЭЦ-3 | Р73110203 - Р73110205 | 57 | 180 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 15.11.2016г. №107-гх |
| ТЭЦ-3 | Р73110205 - пр. Металлургов, 4а | 57 | 40 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 15.11.2016г. №107-гх |
| ТЭЦ-3 | тк171214(тк7-1) - тк171216(тк1) ул. Малиновского, 2а | 219 | 104 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 15.11.2016г. №107-гх |
| ТЭЦ-3 | тк191811 (ут5) - ул. Шумяцкого, 11 | 133 | 67,8 | ППУ | канальная | 2010 | | 150/70 | кварт | распоряжение от 15.11.2016г. №107-гх |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Ис-точ-ник ТЭ | Наименование участка | На-руж-ный диа-метр, мм | Длина участка в однотр. исч., м | Тип изоля-ции | Тип проклад-ки | Год послед-него кап. ремон-та | Год ввода | Темпера-турный график | Магис-тральные/кварталь-ные | Основание |
|---------------|--|-------------------------|---------------------------------|---------------|----------------|-------------------------------|-----------|-----------------------|-----------------------------|--------------------------------------|
| ТЭЦ-3 | тк191811 (ут5) - ул. Светлогорская, 7 | 133 | 95,4 | ППУ | канальная | 2013 | | 150/70 | кварт | распоряжение №107-гх от 15.11.2016г. |
| ТЭЦ-3 | тк191807 (ут3) - ул. Светлогорская, 11 | 76 | 48,6 | ППУ | канальная | 2011 | | 150/70 | кварт | распоряжение №107-гх от 15.11.2016г. |
| ТЭЦ-3 | Р8012а - ул. Шумяцкого, 7г | 108 | 97 | ППУ | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №107-гх от 15.11.2016г. |
| ТЭЦ-3 | ул. Шумяцкого, 7г | 108 | 90 | ППУ | транзит | 2009 | | 150/70 | кварт | распоряжение №123-гх от 21.11.2018г. |
| ТЭЦ-3 | ул. Шумяцкого, 7г | 89 | 20 | ППУ | транзит | 2009 | | 150/70 | кварт | распоряжение №123-гх от 21.11.2018г. |
| ТЭЦ-3 | ул. Шумяцкого, 7г - Р801201а | 89 | 14 | ППУ | канальная | 2009 | | 150/70 | кварт | распоряжение №123-гх от 21.11.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р801201а - ул. Шумяцкого, 7д | 89 | 10 | ППУ | канальная | 2009 | | 150/70 | кварт | распоряжение №123-гх от 21.11.2018г. |
| ТЭЦ-3 | ул. Сергея Лазо, 14 | 76 | 80 | минва-та | транзит | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-3 | ул. Сергея Лазо, 14 | 57 | 40 | минва-та | транзит | 1990 | | 70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-3 | ул. Сергея Лазо, 14 | 38 | 40 | минва-та | транзит | 1990 | | 70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-3 | Р7812 - ул. Светлогорская, 17г | 76 | 36 | минва-та | канальная | 2004 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р7812 - ул. Светлогорская, 17г | 76 | 18 | минва-та | канальная | 2004 | | 70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р7812 - ул. Светлогорская, 17г | 57 | 18 | минва-та | канальная | 2004 | | 70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р820701 - ул. Урванцева, 2 | 89 | 30 | ППУ | канальная | 2009 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р820701 - ул. Урванцева, 2 | 89 | 15 | ППУ | канальная | 2009 | | 70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р820701 - ул. Урванцева, 2 | 45 | 15 | ППУ | канальная | 2009 | | 70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р8107А - ул. Урванцева, 14 | 108 | 74,6 | ППУ | канальная | 2006 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р8107А - ул. Урванцева, 14 | 89 | 37,3 | ППУ | канальная | 2006 | | 70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р8107А - ул. Урванцева, 14 | 45 | 37,3 | ППУ | канальная | 2006 | | 70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р8108 - ул. Урванцева, 14 | 89 | 32 | ППУ | канальная | 2006 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р8108 - ул. Урванцева, 14 | 89 | 16 | ППУ | канальная | 2006 | | 70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р8108 - ул. Урванцева, 14 | 45 | 16 | ППУ | канальная | 2006 | | 70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк2-10* - тк1 | 108 | 35 | ППУ | канальная | 2010 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк1 - ул. Тельмана, 1а | 89 | 36 | ППУ | канальная | 2010 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк1 - ул. Тельмана, 3а | 89 | 259 | ППУ | канальная | 2010 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | П4104 - ТК8-46 ул. Терешковой | 273 | 243 | минва-та | канальная | 2018 | | 150/70 | кварт | распоряжение №60-гх от 18.06.2018г. |
| ТЭЦ-3 | Р741701 - ул. Армейская, 13 | 57 | 36,6 | ППУ | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №60-гх от 18.06.2018г. |
| ТЭЦ-3 | тк2 - тк3 | 133 | 222 | ППУ | канальная | 2013 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 25.12.2015г. |
| ТЭЦ-3 | тк3 - ул. Рокоссовского, 15 | 108 | 84 | ППУ | канальная | 2013 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 25.12.2015г. |
| ТЭЦ-3 | тк3 - ул. Рокоссовского, 17 | 108 | 256,6 | ППУ | канальная | 2013 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 25.12.2015г. |
| ТЭЦ-3 | тк3-50 - ул. Устиновича, 22а | 108 | 136 | минва-та | канальная | 1991 | | 150/70 | кварт | распоряжение №19-гх от 04.05.2017г. |
| ТЭЦ-3 | тк2-8/1 - ул. Тельмана, 18а | 76 | 29,2 | минва-та | канальная | 2012 | | 150/70 | кварт | распоряжение №27-гх от 07.03.2019г. |
| ТЭЦ-3 | тк4104/1 - ул. Устиновича, 10 | 76 | 26 | ППУ | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №19-гх от 07.02.2020г. |

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Ис-точ-ник ТЭ | Наименование участка | На-руж-ный диа-метр, мм | Длина участка в одностр. исч., м | Тип изоля-ции | Тип проклад-ки | Год послед-него кап. ремон-та | Год ввода | Темпера-турный график | Магис-тральные/кварталь-ные | Основание | | |
|---------------|--|-------------------------|----------------------------------|---------------|----------------|-------------------------------|-----------|-----------------------|-----------------------------|--------------|---------|-----------------|
| ТЭЦ-3 | ТК4105 - ТК4105/1 | 108 | 146 | минва-та | канальная | 1993 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | УТ10-2" - ТК1 | 108 | 12,8 | минва-та | канальная | 2004 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | ТК1 - ж.д №1 | 57 | 45 | минва-та | канальная | 2004 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | ТК1 - ТК2 | 108 | 86 | минва-та | канальная | 2004 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | г. А овоощехранилище | 32 | 10 | минва-та | канальная | 2004 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | ТК2 - жилого здания №2 | 57 | 186 | минва-та | канальная | 2004 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | ТК2 - ул. Джембульская, 24 | 108 | 60 | минва-та | канальная | 2004 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | 162209/1 автокласа | 57 | 40 | минва-та | канальная | 1993 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | пр. Ульяновский, 34а(шк.56) теплица | 89 | 60 | ППУ | канальная | 2012 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | пр. Ульяновский, 34а(шк.56) теплица | 89 | 30 | ППУ | канальная | 2012 | | 70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-3 | ТК190401А - ул. Воронова, 14и | 89 | 8,6 | ППУ | канальная | 2014 | | 150/70 | кварт | распоряжение | №170-гх | от 17.12.2019г. |
| ТЭЦ-3 | ТК190801 - ул. Воронова, 16Ж | 89 | 88 | ППУ | канальная | 2015 | | 150/70 | кварт | распоряжение | №170-гх | от 17.12.2019г. |
| ТЭЦ-3 | ул. Воронова, 14/2 | 89 | 64 | минва-та | транзит | 1991 | | 150/70 | кварт | распоряжение | №47-гх | от 01.04.2020г. |
| ТЭЦ-3 | ул. Воронова, 14/3 | 89 | 108 | минва-та | транзит | 1991 | | 150/70 | кварт | распоряжение | №47-гх | от 01.04.2020г. |
| ТЭЦ-3 | ул. Воронова, 14/4 | 89 | 96 | минва-та | транзит | 1991 | | 150/70 | кварт | распоряжение | №47-гх | от 01.04.2020г. |
| ТЭЦ-3 | ул. Воронова, 14/5 | 89 | 108 | минва-та | транзит | 1991 | | 150/70 | кварт | распоряжение | №47-гх | от 01.04.2020г. |
| ТЭЦ-3 | ТК162203 - пр. Ульяновский, 8а | 89 | 65 | минва-та | канальная | 2010 | | 150/70 | кварт | распоряжение | №36-гх | от 04.05.2017г. |
| ТЭЦ-3 | ул. Тельмана, 32а | 108 | 116 | минва-та | транзит | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение | №50-гх | от 29.06.2017г. |
| ТЭЦ-3 | ТК19120503а - ул. Ястынская, 1 | 108 | 33 | ППУ | канальная | 2011 | | 150/70 | кварт | распоряжение | №33-гх | от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | ТК19120504а - ул. Ястынская, 3а | 89 | 183,6 | ППУ | канальная | 2011 | | 150/70 | кварт | распоряжение | №33-гх | от 12.03.2020 |
| ТЭЦ-3 | ТК19080206 - ул. Воронова, 20 | 108 | 47 | ППУ | канальная | 2015 | | 150/70 | кварт | распоряжение | №95-гх | от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-3 | ТК282604(ут9-4) - ТК28260402(ут9-4Б) | 89 | 56 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение | №132-гх | от 26.09.2019г. |
| ТЭЦ-3 | ТК28260402(ут9-4Б) - пр. Металлургов, 1г | 89 | 10 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение | №132-гх | от 26.09.2019г. |
| ТЭЦ-3 | ТК28260402(ут9-4Б) - пр. Металлургов, 1к | 57 | 56 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение | №132-гх | от 26.09.2019г. |
| ТЭЦ-3 | ТК28260402(ут9-4Б) - пр. Металлургов, 1м | 89 | 60 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение | №132-гх | от 26.09.2019г. |
| ТЭЦ-2 | Р271601 - Р27160101 | 89 | 284 | минва-та | канальная | 2005 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-2 | Р27160101 - ЦТП ул. Полтавская, 30-36 | 89 | 73 | минва-та | канальная | 2005 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-2 | Р260701 - Р260703 | 159 | 160 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-2 | Р260703 - Р260705 | 159 | 54 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-2 | Р260705 - Р260709 | 159 | 86 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-2 | Р260709 - Р260713 | 159 | 92 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |
| ТЭЦ-2 | Р260713 - Р260715 | 159 | 40 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный | акт | от |

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Ис-точ-ник ТЭ | Наименование участка | На-руж-ный диа-метр, мм | Длина участка в одностр. исч., м | Тип изоля-ции | Тип проклад-ки | Год послед-него кап. ремон-та | Год ввода | Темпера-турный график | Магис-тральные/кварталь-ные | Основание |
|---------------|--|-------------------------|----------------------------------|---------------|----------------|-------------------------------|-----------|-----------------------|-----------------------------|--------------------------------------|
| ТЭЦ-2 | P260705 - ул. 60 лет Октября, 71 | 57 | 78 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | P260705 - ул. 60 лет Октября, 69 | 57 | 26 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | P260709 - P260711 | 108 | 134 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | т.вр. - ул. 60 лет Октября, 65 | 57 | 46 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | P260709 - ул. 60 лет Октября, 67 | 57 | 36 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | P260713 - ул. 60 лет Октября, 61 | 57 | 24 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | P260713 - т.А | 57 | 20 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | т.А - т.Б | 57 | 56 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | т.Б - ул. 60 лет Октября, 63 | 57 | 8 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | P260715 - ул. 60 лет Октября, 59 | 76 | 76 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | P260715 - ул. 60 лет Октября, 59а | 76 | 26 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | тк16 - тк17 | 219 | 60 | ППУ | канальная | 2006 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | тк17 - ул. Свердловская, 131 | 108 | 50 | ППУ | канальная | 2006 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-2 | P2656(ут2) - P2657(ут3) | 133 | 184,6 | ППУ | канальная | 2011 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 12.01.2015г. |
| ТЭЦ-2 | P2657(ут3) - ул. Свердловская, 139 | 133 | 44,6 | ППУ | канальная | 2011 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 12.01.2015г. |
| ТЭЦ-2 | P2638 - P263803 | 219 | 510 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №47-гх от 01.04.2020г. |
| ТЭЦ-2 | P2643 (ут1) - P264301 | 159 | 6,4 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №123-гх от 21.11.2018г. |
| ТЭЦ-2 | P264301 - P264305 | 159 | 188,6 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №123-гх от 21.11.2018г. |
| ТЭЦ-2 | P264305 - ул. Ключевская, 85 | 108 | 66 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №123-гх от 21.11.2018г. |
| ТЭЦ-2 | P264305 - P264307 | 159 | 117,4 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №123-гх от 21.11.2018г. |
| ТЭЦ-2 | P264307 - т.А | 159 | 20 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №123-гх от 21.11.2018г. |
| ТЭЦ-2 | т.А - ул. Ключевская, 83 | 108 | 42,6 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №123-гх от 21.11.2018г. |
| ТЭЦ-2 | P272338 - ул. Судостроительная, 20 | 76 | 207 | ППУ | канальная | 2014 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 25.12.2015г. |
| ТЭЦ-2 | P27070106А - ул. Судостроительная, 163 | 76 | 14 | ППУ | канальная | 2013 | | 150/70 | кварт | распоряжение №19-гх от 04.05.2017г. |
| ТЭЦ-2 | P27070112А - P27070116А | 159 | 35 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №2-гх от 09.01.2019г. |
| ТЭЦ-2 | P27070116А - P27070118А | 159 | 159,58 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №2-гх от 09.01.2019г. |
| ТЭЦ-2 | P27070118А - ул. Судостроительная, 157 | 108 | 170,28 | ППУ | канальная | 2016 | | 150/70 | кварт | распоряжение №2-гх от 09.01.2019г. |
| ТЭЦ-2 | P27070118А - P27070120А | 159 | 57 | ППУ | канальная | 2017 | | 150/70 | кварт | распоряжение №2-гх от 09.01.2019г. |
| ТЭЦ-2 | P27070120А - ул. Судостроительная, 155 | 108 | 42,4 | ППУ | канальная | 2017 | | 150/70 | кварт | распоряжение №2-гх от 09.01.2019г. |
| ТЭЦ-2 | тк070308 - тк070310 | 219 | 294 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №97-гх от 15.07.2019г. |
| ТЭЦ-1 | P2402 - P240202 | 159 | 82 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | P240202 - ул. Щорса, 67 | 108 | 32 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | P240202 - ул. Щорса, 65 | 133 | 14 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Ис-точник ТЭ | Наименование участка | На-руж-ный диа-метр, мм | Длина участка в одностр. исч., м | Тип изоля-ции | Тип проклад-ки | Год послед-него кап. ремон-та | Год ввода | Темпера-турный график | Магис-тральные/кварталь-ные | Основание |
|--------------|--|-------------------------|----------------------------------|---------------|----------------|-------------------------------|-----------|-----------------------|-----------------------------|-------------------------------------|
| ТЭЦ-1 | ул. Щорса, 65 - ул. Щорса, 63 | 108 | 30 | минва-та | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | ул. Новая, 24 - ул. Новая, 26 | 108 | 100 | минва-та | канальная | 1982 | | 150/70 | кварт | распоряжение №19-гх от 04.05.2017г. |
| ТЭЦ-1 | ул. Новая, 24 | 76 | 60 | минва-та | транзит | 1982 | | 150/70 | кварт | распоряжение №19-гх от 04.05.2017г. |
| ТЭЦ-1 | ул. Новая, 24 - ул. Новая, 22 | 76 | 16 | минва-та | канальная | 1982 | | 150/70 | кварт | распоряжение №19-гх от 04.05.2017г. |
| ТЭЦ-1 | тк013102 - ул. Инструментальная, 1а | 89 | 120 | ППУ | канальная | 2010 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | тк2 - ул. Глинки, 30а | 57 | 42 | ППУ | канальная | 2010 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | ул. 26 Бакинских комиссаров, 28а | 108 | 100 | минва-та | транзит | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | ул. 26 Бакинских комиссаров, 28а | 89 | 50 | минва-та | транзит | 1990 | | 70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | ул. 26 Бакинских комиссаров, 28а | 57 | 50 | минва-та | транзит | 1990 | | 70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | ул. 26 Бакинских комиссаров, 5а | 89 | 72 | минва-та | транзит | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | ул. 2-я Краснофлотская, 15 | 108 | 100 | минва-та | транзит | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | ул. 2-я Краснофлотская, 3 | 89 | 76 | минва-та | транзит | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | ул. 2-я Краснофлотская, 5 | 159 | 94 | минва-та | транзит | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | ул. 2-я Краснофлотская, 7 | 159 | 138 | минва-та | транзит | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | ул. 2-я Краснофлотская, 7 | 89 | 6 | минва-та | транзит | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | ул. Борисевича, 12 | 89 | 270 | минва-та | транзит | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | ул. Борисевича, 12 | 89 | 135 | минва-та | транзит | 1990 | | 70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | ул. Борисевича, 12 | 57 | 135 | минва-та | транзит | 1990 | | 70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | ул. Львовская, 21а | 89 | 200 | минва-та | транзит | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | ул. Малаховская, 1 | 76 | 24 | минва-та | транзит | 1990 | | 150/70 | кварт | передаточный акт от 28.04.2014г. |
| ТЭЦ-1 | тк01351101 - тк01351103 | 159 | 156 | ППУ | канальная | 2015 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-1 | тк01351103 - тк01351105 | 159 | 104 | ППУ | канальная | 2015 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-1 | тк01351105 - ул. Мичурина, 2д | 133 | 84 | ППУ | канальная | 2015 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-1 | тк01351105 - ул. Мичурина, 2ж | 133 | 234 | ППУ | канальная | 2015 | | 150/70 | кварт | распоряжение №95-гх от 06.09.2018г. |
| ТЭЦ-1 | Р140111 - ул. 26 Бакинских комиссаров, 1/423 | 159 | 220 | ППУ | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №48-гх от 16.04.2019г. |
| ТЭЦ-1 | ул. 26 Бакинских комиссаров, 1/423 - Р14011102 | 108 | 360 | ППУ | канальная | 1990 | | 150/70 | кварт | распоряжение №48-гх от 16.04.2019г. |

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

| Источник | Наименование участка | Наруж-ный диаме-тр, мм | Длина участка в одностру-бном исчисле-нии, м | Тип изоляци-и | Тип прокладки | Год последн-его кап. ремо-нта |
|-------------------------------|----------------------|------------------------|--|---------------|---------------|-------------------------------|
| Котельная №5 ул. Тотмина, 24г | ул. Попова, 10а | 76 | 74 | минвата | транзит | 1990 |

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Источник | Наименование участка | Наружный диаметр, мм | Длина участка в однострунном исчислении, м | Тип изоляции | Тип прокладки | Год последнего капитального ремонта |
|---|---|----------------------|--|--------------|---------------|-------------------------------------|
| Котельная №5 ул. Тотмина, 24г | ул. Тотмина, 15 | 219 | 130 | минвата | транзит | 1989 |
| Котельная №5 ул. Тотмина, 24г | ул. Юшкова, 38 - теплица | 57 | 40 | минвата | подземная | 1967 |
| Котельная №5 ул. Тотмина, 24г | ул. Юшкова, 28б | 89 | 48 | минвата | транзит | 1990 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | тк12-1-4-1 - ул. Норильская, 4 | 159 | 17 | ППУ | подземная | 2012 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | тк12-1-4-1 - тк2-1-4/1 | 108 | 148 | ППУ | подземная | 2006 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | тк12-1-4-1/1 - ул. Норильская, 4к | 108 | 32 | ППУ | подземная | 2006 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | тк12-1-3-2 - ул. Норильская, 8а | 133 | 100 | минвата | подземная | 1999 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | ут3-1 - ул. Норильская, 42 | 89 | 146 | ППУ | подземная | 2017 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | ут3-1 - ул. Норильская, 44 | 89 | 15,6 | ППУ | подземная | 2018 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | ут3-1 - ул. Норильская, 40 | 108 | 125,3 | ППУ | подземная | 2018 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | тк12-6-2 - ут1 | 219 | 49,6 | ППУ | подземная | 2015 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | ут1 - ул. Норильская, 36 | 108 | 27,8 | ППУ | подземная | 2015 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | тк12-6 - ул. Норильская, 38 | 108 | 43,8 | ППУ | подземная | 2016 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | тк12-1-5-1 - ул. Норильская, 4г | 108 | 25 | ППУ | подземная | 2014 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | тк12-1-5-3 - ул. Норильская, 6а | 108 | 12 | ППУ | подземная | 2014 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | тк12-1-5-2 - ул. Норильская, 4а | 89 | 33 | ППУ | подземная | 2014 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | тк12-1-5 - тк12-1-5-1а | 159 | 180 | ППУ | подземная | 2014 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | тк12-1-5-1а - тк12-1-5-1 | 159 | 266 | ППУ | подземная | 2014 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | тк12-1-5-1 - ул. Норильская, 4д | 108 | 158,8 | ППУ | подземная | 2014 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | тк12-1-5-1а - тк12-1-5-2 | 159 | 90 | ППУ | подземная | 2014 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | тк12-1-5-2 - тк12-1-5-2а | 133 | 143 | ППУ | подземная | 2014 |
| Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3 | тк12-1-5-2а - ту12-1-5-3 - ул. Норильская, 8г | 108 | 257,4 | ППУ | подземная | 2014 |
| Котельная №6 ул. Лесная, 239 стр.3 | тк628 - тк629 | 76 | 160 | ППУ | подземная | 2008 |
| Котельная №6 ул. Лесная, 239 стр.3 | тк629 - тк630 | 76 | 142 | ППУ | подземная | 2008 |
| Котельная №6 ул. Лесная, 239 стр.3 | тк630 - ул. Крутовского, 270 | 57 | 97 | ППУ | подземная | 2008 |
| Котельная №6 ул. Лесная, 239 стр.3 | тк630 - тк631 | 76 | 36 | ППУ | подземная | 2008 |
| Котельная №6 ул. Лесная, 239 стр.3 | тк631 - тк632 | 76 | 112 | ППУ | подземная | 2008 |
| Котельная №6 ул. Лесная, 239 стр.3 | тк631 - гараж ул. Крутовского, 272 | 32 | 12 | ППУ | подземная | 2008 |
| Котельная №6 ул. Лесная, 239 стр.3 | тк632 - ул. Лесная, 120 | 45 | 52 | ППУ | подземная | 2008 |
| ТЭЦ-2 | тк15101 - тк15103 | 159 | 104 | ППУ | подземная | 2004 |
| ТЭЦ-2 | тк15103 - ул.Баумана, 3 | 108 | 24 | ППУ | подземная | 2004 |
| ТЭЦ-2 | тк15103 - тк15102 | 133 | 61 | ППУ | подземная | 2004 |
| ТЭЦ-2 | тк15102 - ул.Баумана, 5 | 108 | 24 | ППУ | подземная | 2004 |
| ТЭЦ-2 | тк15102 - ул.Баумана, 7 | 108 | 90 | ППУ | подземная | 2004 |
| ТЭЦ-2 | тк23901 - ул. Баумана, 9 | 89 | 112 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк210101 - тк210101а | 133 | 210,8 | ППУ | подземная | 2017 |
| ТЭЦ-2 | тк210101а - ул. Калинина, 47к | 108 | 124,8 | ППУ | подземная | 2017 |
| ТЭЦ-2 | тк210101а - ул. Калинина, 47и | 108 | 10 | ППУ | подземная | 2017 |
| ТЭЦ-2 | тк210901 - ул. Калинина, 37 | 108 | 68 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк210901 - ул. Калинина, 31Б | 89 | 31,7 | минвата | подземная | 2021 |
| ТЭЦ-2 | ул. Калинина, 4 | 108 | 60 | минвата | транзит | 2003 |
| ТЭЦ-2 | тк211710 - ул. Калинина, 15 | 108 | 20 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк212601 - тк212603 | 159 | 17,2 | минвата | подземная | 2019 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Источник | Наименование участка | Наружный диаметр, мм | Длина участка в однострунном исчислении, м | Тип изоляции | Тип прокладки | Год последнего капитального ремонта |
|----------|--|----------------------|--|--------------|---------------|-------------------------------------|
| ТЭЦ-2 | тк212603 - тк212605 | 108 | 123 | минвата | подземная | 2019 |
| ТЭЦ-2 | тк212605 - тк212607 | 159 | 197,4 | минвата | подземная | 2019 |
| ТЭЦ-2 | тк212607 - ул. Маерчака, 57 стр. 1 | 108 | 31,8 | минвата | подземная | 2019 |
| ТЭЦ-2 | тк212607 - ул. Маерчака, 57 | 108 | 140 | минвата | подземная | 1988 |
| ТЭЦ-2 | т.А (ул. Пролетарская, 138 П2706) - т.Б (ул. Полевая, 3) | 325 | 500 | минвата | надземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк30404 - тк30406 | 159 | 134 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк30406 - пр. Свободный, 64г | 108 | 16 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | пр. Свободный, 64г - тк30408 | 89 | 20 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк30408 - пр. Свободный, 64ж | 89 | 39,2 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк30406 - Курчатова, 1а | 159 | 14,6 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | Курчатова, 1а - тк30408' | 108 | 120 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк30408' - Курчатова, 1г | 89 | 30 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | пр. Свободный, 56 | 159 | 30 | минвата | транзит | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк20002 - тк20004 | 108 | 50 | ППУ | подземная | 2018 |
| ТЭЦ-2 | тк20004 - ул. Новая Заря, 14а(АБК) | 89 | 10 | ППУ | подземная | 2019 |
| ТЭЦ-2 | тк20002 - ул. Новая Заря, 14а(спорткомплекс) | 108 | 130 | ППУ | подземная | 2019 |
| ТЭЦ-2 | Т.0 - ул. Новая Заря, 20 (проходная) | 45 | 28 | минвата | подземная | 2019 |
| ТЭЦ-2 | тк20008 - ул. Новая Заря, 20 (АБК) | 57 | 10 | минвата | подземная | 2019 |
| ТЭЦ-2 | тк20008 - ул. Новая Заря, 20 (ЦЕХ) | 89 | 29 | минвата | подземная | 1973 |
| ТЭЦ-2 | пр. Свободный, 49 | 89 | 30 | минвата | транзит | 2012 |
| ТЭЦ-2 | тк212 - тк2 | 159 | 203 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк2 - тк3 | 133 | 264 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк2 - пр. Свободный, 34/2 | 108 | 18 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк3 - пр. Свободный, 34/4 | 89 | 10 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк3 - тк4 | 89 | 102 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк3 - пр. Свободный, 34 | 76 | 288 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк4 - пр. Свободный, 34/3 | 76 | 20 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк4 - пр. Свободный, 34/1 | 57 | 175 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | ул. Красномоковская, 60 | 159 | 10 | минвата | транзит | 1986 |
| ТЭЦ-2 | ул. Красномоковская, 60 | 108 | 20 | минвата | транзит | 1986 |
| ТЭЦ-2 | тк21604 - тк | 57 | 42 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-2 | тк - ул. Красномоковская, 78 | 57 | 50 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-2 | Р610412 - ул. Волочаевская, 44 | 76 | 520 | ППУ | подземная | 2007 |
| ТЭЦ-2 | ул. Киренского, 25 | 89 | 52 | минвата | транзит | 1990 |
| ТЭЦ-2 | Р640202 - ул. Менжинского, 18г | 89 | 159,2 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-2 | ул. Новосибирская, 33 | 133 | 5 | минвата | транзит | 1990 |
| ТЭЦ-2 | ул. Новосибирская, 33 | 108 | 9 | минвата | транзит | 1990 |
| ТЭЦ-2 | Р641004 - Р64100401 | 89 | 100 | минвата | подземная | 1989 |
| ТЭЦ-2 | Р64100401 - ул. Менжинского, 10ж | 89 | 42 | минвата | подземная | 1989 |
| ТЭЦ-2 | Р580311 - Р580312 | 219 | 16 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | Р58031103 - Р58031105 | 133 | 51,6 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | Р58031105 - ул. Борисова, 26 | 89 | 11 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | Р58031105 - Р58031107 | 89 | 169,2 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | Р58031107 - ул. Борисова, 26а | 89 | 16,4 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | ул. Гусарова, 52 | 159 | 30 | минвата | транзит | 1985 |
| ТЭЦ-2 | ул. Гусарова, 63 | 76 | 128 | минвата | транзит | 1985 |
| ТЭЦ-2 | Р4905 - ул. Гусарова, 15 | 89 | 53 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | Р500001 - Р500003 | 108 | 45 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-2 | Р500003 - ул. Елены Стасовой, 24 | 108 | 51 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-2 | УТ-1 - ул. Елены Стасовой, 52 | 89 | 21,4 | ППУ | подземная | 2017 |
| ТЭЦ-2 | УТ-1 - УТ-2 | 133 | 87,2 | ППУ | подземная | 2017 |
| ТЭЦ-2 | УТ-2 - ул. Елены Стасовой, 52Б | 89 | 26 | ППУ | подземная | 2017 |
| ТЭЦ-2 | УТ-2 - УТ-3 | 108 | 117,2 | ППУ | подземная | 2017 |
| ТЭЦ-2 | УТ-3 - ул. Елены Стасовой, 52А | 76 | 44,2 | ППУ | подземная | 2017 |
| ТЭЦ-2 | УТ-3 - ул. Елены Стасовой, 52В | 89 | 68,2 | ППУ | подземная | 2017 |
| ТЭЦ-2 | Р470214 - Р47021402 | 133 | 48 | ППУ | подземная | 2012 |
| ТЭЦ-2 | Р47021402 - ул. Елены Стасовой, 40а | 133 | 184,8 | ППУ | подземная | 2012 |
| ТЭЦ-2 | Р47021602 - Р47021604 | 133 | 118,8 | ППУ | подземная | 2012 |
| ТЭЦ-2 | Р47021602 - ул. Елены Стасовой, 40к | 76 | 37,2 | ППУ | подземная | 2012 |
| ТЭЦ-2 | ул. Елены Стасовой, 40а - Р47021602 | 133 | 148,2 | ППУ | подземная | 2012 |
| ТЭЦ-2 | Р47021602 - ул. Елены Стасовой, 40л | 76 | 18,2 | ППУ | подземная | 2012 |
| ТЭЦ-2 | ул. Вильского, 6а | 108 | 30 | минвата | транзит | 1984 |
| ТЭЦ-2 | ул. Вильского, 6а | 76 | 15 | минвата | транзит | 1984 |
| ТЭЦ-2 | ул. Вильского, 6а | 57 | 15 | минвата | транзит | 1984 |
| ТЭЦ-2 | Р6900(ц1201) - пр. Свободный, 75ж | 89 | 63,4 | минвата | подземная | 2001 |
| ТЭЦ-2 | т.Б - тк301 | 325 | 265 | минвата | подземная | 2006 |

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Источник | Наименование участка | Наружный диаметр, мм | Длина участка в однострунном исчислении, м | Тип изоляции | Тип прокладки | Год последнего капитального ремонта |
|----------|--|----------------------|--|--------------|---------------|-------------------------------------|
| ТЭЦ-2 | П300202 - ул. Белорусская, 7 | 133 | 11 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-2 | Р9701(ц1902) - пр. Свободный, 72а | 76 | 186,8 | минвата | подземная | 1994 |
| ТЭЦ-2 | Р9701(ц1902) - пр. Свободный, 72а | 76 | 93,4 | минвата | подземная | 1997 |
| ТЭЦ-2 | Р9701(ц1902) - пр. Свободный, 72а | 57 | 93,4 | минвата | подземная | 1997 |
| ТЭЦ-2 | Р9700б - Р9700в | 76 | 106 | ППУ | подземная | 2014 |
| ТЭЦ-2 | Р9700б - Р9700в | 57 | 53 | ППУ | подземная | 2014 |
| ТЭЦ-2 | Р9700б - Р9700в | 32 | 53 | ППУ | подземная | 2014 |
| ТЭЦ-2 | Р9700в - пер. Уютный, 9 | 76 | 81,2 | ППУ | подземная | 2014 |
| ТЭЦ-2 | Р9700в - пер. Уютный, 9 | 57 | 40,6 | ППУ | подземная | 2014 |
| ТЭЦ-2 | Р9700в - пер. Уютный, 9 | 32 | 40,6 | ППУ | подземная | 2014 |
| ТЭЦ-2 | П271302 - ЦТП ул. Вербная | 159 | 9 | минвата | подземная | 1978 |
| ТЭЦ-2 | ЦТП ул. Вербная - П27130201 | 159 | 102 | минвата | подземная | 2014 |
| ТЭЦ-2 | ЦТП ул. Вербная - П27130201 | 133 | 51 | минвата | подземная | 2014 |
| ТЭЦ-2 | ЦТП ул. Вербная - П27130201 | 89 | 51 | минвата | подземная | 2014 |
| ТЭЦ-2 | П27130201 - ул. Вербная, 8 | 108 | 63 | минвата | подземная | 2014 |
| ТЭЦ-2 | П27130201 - ул. Вербная, 8 | 57 | 63 | минвата | подземная | 2014 |
| ТЭЦ-2 | Р700201(УТ-7) - ул. Сады, 6 | 108 | 24 | минвата | подземная | 2013 |
| ТЭЦ-2 | Р700201(УТ-7) - ул. Сады, 6 | 89 | 12 | минвата | подземная | 2013 |
| ТЭЦ-2 | Р700201(УТ-7) - ул. Сады, 6 | 57 | 12 | минвата | подземная | 2013 |
| ТЭЦ-2 | ул. Крупской, 2 | 76 | 30 | минвата | транзит | 1990 |
| ТЭЦ-2 | ул. Высотная, 27 | 159 | 48 | минвата | транзит | 1990 |
| ТЭЦ-2 | ул. Крупской, 44 - Р460408 | 108 | 20 | минвата | подземная | 2013 |
| ТЭЦ-2 | Р460408 - ул. Крупской, 46 | 108 | 152 | минвата | подземная | 2013 |
| ТЭЦ-2 | ул. Тотмина, 1г | 219 | 56 | минвата | транзит | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк110702 - тк110704 | 108 | 69 | ППУ | подземная | 2010 |
| ТЭЦ-2 | тк110704 - тк110706 | 108 | 295 | ППУ | подземная | 2010 |
| ТЭЦ-2 | тк110706 - ул. Вильского, 14ж | 89 | 40 | ППУ | подземная | 2010 |
| ТЭЦ-2 | тк110706 - тк110708 | 89 | 104 | ППУ | подземная | 2010 |
| ТЭЦ-2 | тк110708 - ул. Вильского, 14и | 89 | 62 | ППУ | подземная | 2010 |
| ТЭЦ-2 | тк065502 - тк065504 | 133 | 168 | минвата | подземная | 2003 |
| ТЭЦ-2 | тк065504 - ул. Чкалова, 42 | 89 | 44 | минвата | подземная | 2007 |
| ТЭЦ-2 | Р510207 - ул. Киренского, 56а | 108 | 22 | минвата | подземная | 2012 |
| ТЭЦ-2 | Р510207 - ул. Киренского, 56а | 89 | 11 | минвата | подземная | 2012 |
| ТЭЦ-2 | Р510207 - ул. Киренского, 56а | 57 | 11 | минвата | подземная | 2012 |
| ТЭЦ-2 | ул. Чкалова, 41а | 57 | 70 | минвата | транзит | 1990 |
| ТЭЦ-2 | ул. Ладо Кецховели, 58б | 273 | 26 | минвата | транзит | 1990 |
| ТЭЦ-2 | ул. Ладо Кецховели, 58б | 159 | 13 | минвата | транзит | 1990 |
| ТЭЦ-2 | ул. Красной Армии, 28 | 57 | 108 | минвата | транзит | 1990 |
| ТЭЦ-2 | П310603 - пр. Мира, 122 | 89 | 66 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | ул. Карла Маркса, 128 | 108 | 40 | минвата | транзит | 1970 |
| ТЭЦ-2 | ул. Богграда, 85 | 76 | 84 | минвата | подземная | 1993 |
| ТЭЦ-2 | тк034202а - ул. Горького, 5 | 76 | 19,8 | минвата | подземная | 1998 |
| ТЭЦ-2 | ул. Декабристов, 5 | 108 | 152 | минвата | транзит | 1970 |
| ТЭЦ-2 | ул. Декабристов, 5 | 159 | 1 | минвата | транзит | 1970 |
| ТЭЦ-2 | ул. Богграда, 97 | 159 | 34 | минвата | транзит | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк034406 - ул. Декабристов, 1г | 108 | 122 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк03480304 - тк03480306 | 89 | 28 | минвата | подземная | 1989 |
| ТЭЦ-2 | тк03480306 - тк03480308 | 89 | 34 | минвата | подземная | 1989 |
| ТЭЦ-2 | тк03480308 - ул. Красная Площадь, 9а | 89 | 62 | минвата | подземная | 1989 |
| ТЭЦ-2 | ул. Ломоносова, 47 корпус 1 | 219 | 30 | минвата | транзит | 1988 |
| ТЭЦ-2 | тк0636 - ул. Ломоносова, 47 корпус 1 | 57 | 37 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | ул. Ломоносова, 47 корпус 7 | 57 | 134 | минвата | транзит | 1987 |
| ТЭЦ-2 | тк036901 - ул. Железнодорожников, 18 | 219 | 23,4 | минвата | подземная | 1985 |
| ТЭЦ-2 | ул. Железнодорожников, 18 - ул. Железнодорожников, 18а | 159 | 86 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | ул. Озерная, 30/6 | 89 | 12 | минвата | транзит | 1990 |
| ТЭЦ-2 | ТК(смотровая) - ул. Озерная, 30а | 89 | 68 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк037504 - тк03750401 | 89 | 106 | минвата | подземная | 1979 |
| ТЭЦ-2 | тк03750401 - ул. Озерная, 30/7 | 89 | 20 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | тк03750401 - ул. Озерная, 30/9 гараж | 57 | 38 | минвата | подземная | 1990 |
| ТЭЦ-2 | ул. Маерчака, 18г | 108 | 26 | ППУ | транзит | 2006 |
| ТЭЦ-2 | тк13 - ул. Маерчака, 31 | 108 | 114 | ППУ | подземная | 1971 |
| ТЭЦ-2 | тк45- тк 17-1 (45-1) | 108 | 34 | ППУ | подземная | 1971 |
| ТЭЦ-2 | тк 17-1 (45-1) - ул. Маерчака, 34а | 108 | 114 | ППУ | подземная | 1971 |
| ТЭЦ-2 | тк12(ТК-30)ТК-3 - тк49(ТК-2) | 159 | 22 | ППУ | подземная | 1971 |
| ТЭЦ-2 | тк49(ТК-2) - тк50 | 159 | 194 | ППУ | подземная | 1971 |
| ТЭЦ-2 | тк49(ТК-2) - ул. Маерчака, 43а | 89 | 10 | ППУ | подземная | 1971 |
| ТЭЦ-2 | тк50 - ул. Маерчака, 45 | 89 | 14 | ППУ | подземная | 1971 |

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Источник | Наименование участка | Наружный диаметр, мм | Длина участка в однострубно исчислении, м | Тип изоляции | Тип прокладки | Год последнего капитального ремонта |
|----------|--|----------------------|---|--------------|---------------|-------------------------------------|
| ТЭЦ-2 | тк50 - ул. Маерчака, 45а | 108 | 116 | ППУ | подземная | 1971 |
| ТЭЦ-2 | ул. Дорожная, 4 - точка врезки | 108 | 114 | ППУ | подземная | 1976 |
| ТЭЦ-2 | ул. Дорожная, 4 - ул. Дорожная, 2 | 32 | 228 | ППУ | подземная | 1976 |
| ТЭЦ-2 | тк0377 - ул. Северная, 10 | 89 | 63,6 | минвата | подземная | 1988 |
| ТЭЦ-3 | тк241809 - ул. Линейная, 76 | 89 | 69,8 | ППУ | подземная | 2009 |
| ТЭЦ-3 | тк241403 - тк24140302 | 133 | 40,8 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк24140302 - ул. Чернышевского, 65 | 76 | 29 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | КРП 6-й мкр. Покровский - тк241401 | 159 | 64 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк241304 - тк24130402 | 219 | 215,6 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк24130402 - ул. Дмитрия Мартынова, 19 | 108 | 97,4 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк24130402 - тк24130404 | 159 | 114 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк24130404 - тк24130406 | 133 | 71,4 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк241304 - тк241306 | 325 | 77 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк241306 - тк24130601 | 219 | 119,4 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк24130601 - тк24130603 | 159 | 324,8 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк24130603 - тк24130605 | 133 | 169,9 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк24130605 - ул. Чернышевского, 98 | 133 | 86 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк24130605 - тк24130605А | 108 | 50 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк24130605А - ул. Чернышевского, 100 | 108 | 40 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк241306 - тк241308 | 273 | 212,6 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк241308 - ул. Чернышевского, 108 | 89 | 40 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк24130801а - тк24130803 | 159 | 78,7 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк24130803 - тк24130805 | 133 | 42,6 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк241308 - тк241308а | 219 | 181,5 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк241308а - тк241310 | 219 | 195,2 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк241310 - ул8 | 219 | 146 | ППУ | подземная | 2007 |
| ТЭЦ-3 | ул8 - ул9 | 159 | 68 | ППУ | подземная | 2007 |
| ТЭЦ-3 | ул9 - ул9-1 | 133 | 22 | ППУ | подземная | 2007 |
| ТЭЦ-3 | ул9-1 - ул. Линейная, 99 | 133 | 36 | ППУ | подземная | 2014 |
| ТЭЦ-3 | тк241310 - тк24131001 | 108 | 236,6 | ППУ | подземная | 2006 |
| ТЭЦ-3 | тк241310 - тк241312 | 159 | 99 | ППУ | подземная | 2014 |
| ТЭЦ-3 | тк241312 - тк241314 | 133 | 233,6 | ППУ | подземная | 2014 |
| ТЭЦ-3 | тк241314 - ул. Линейная, 97 | 133 | 86 | ППУ | подземная | 2014 |
| ТЭЦ-3 | тк241312 - ул. Мужества, 14 | 133 | 20 | ППУ | подземная | 2014 |

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 автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций: 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 2024 - 2029 годы утверждена приказом Минэнерго России от 30.11.2023 № 1095.

Согласно утвержденной Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 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

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 | АО «Красноярская ТЭЦ-1» | | | | | | | | |
| 15 ПТ-35-90 | | Уголь | | 35 | | | | | 35 |
| 16 ПТ-35-90 | | Уголь | | 35 | | | | | 35 |
| Всего по станции | | | | 70 | | | | | 70 |
| Красноярская ТЭЦ-3 | АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | | | | | | | | |
| 2 Т-185-130 | | Уголь | | 185 | | | | | 185 |

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 (актуализация на 2025 год). Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими 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 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 |
|-------|---|--------------------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м ² | В целом по городу Красноярску | 24188 | 24815 | 25522 | 26397 | 27128 | 27856 | 28586 | 29326 | 30083 | 30821 | 31562 | 32298 | 33034 | 33769 | 34502 | 35235 | 35976 | 36708 | 37445 | 38181 | 38915 | 39636 | 40364 | 41064 | 41764 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м ² | В целом по городу Красноярску | 11615 | 11860 | 12076 | 12307 | 12536 | 12796 | 13032 | 13170 | 13639 | 13772 | 13909 | 14045 | 14322 | 14460 | 14867 | 15006 | 15144 | 15280 | 15415 | 15553 | 15690 | 15824 | 15960 | 16092 | 16229 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | В целом по городу Красноярску | 3404 | 3635 | 3689 | 3411 | 3451 | 3375 | 3539 | 3641 | 3748 | 3796 | 3843 | 3901 | 3949 | 3953 | 3965 | 4042 | 4077 | 4096 | 4148 | 4163 | 4171 | 4189 | 4211 | 4266 | 4275 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | В целом по городу Красноярску | 3064 | 3271 | 3320 | 3069 | 3106 | 3038 | 3183 | 3275 | 3372 | 3415 | 3457 | 3509 | 3552 | 3556 | 3567 | 3636 | 3668 | 3685 | 3732 | 3745 | 3752 | 3768 | 3789 | 3838 | 3846 |
| 3.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | В целом по городу Красноярску | 2604 | 2781 | 2822 | 2609 | 2640 | 2582 | 2706 | 2784 | 2866 | 2903 | 2938 | 2983 | 3019 | 3022 | 3032 | 3091 | 3118 | 3132 | 3172 | 3183 | 3189 | 3203 | 3220 | 3262 | 3269 |
| 3.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | В целом по городу Красноярску | 460 | 491 | 498 | 460 | 466 | 456 | 478 | 491 | 506 | 512 | 519 | 526 | 533 | 533 | 535 | 545 | 550 | 553 | 560 | 562 | 563 | 565 | 568 | 576 | 577 |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | В целом по городу Красноярску | 340 | 363 | 369 | 341 | 345 | 338 | 355 | 366 | 376 | 381 | 386 | 392 | 396 | 397 | 398 | 406 | 408 | 411 | 417 | 418 | 419 | 421 | 423 | 428 | 429 |
| 3.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | В целом по городу Красноярску | 306 | 327 | 332 | 307 | 311 | 304 | 320 | 329 | 339 | 343 | 347 | 353 | 357 | 357 | 358 | 365 | 368 | 370 | 375 | 376 | 377 | 379 | 381 | 386 | 386 |
| 3.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | В целом по городу Красноярску | 34 | 36 | 37 | 34 | 35 | 34 | 36 | 37 | 38 | 38 | 39 | 39 | 40 | 40 | 40 | 41 | 41 | 41 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 43 | 43 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | В целом по городу Красноярску | 10949 | 12326 | 11464 | 10371 | 11654 | 11321 | 11440 | 11363 | 11825 | 11999 | 12146 | 12316 | 12456 | 12577 | 12701 | 12851 | 13021 | 13176 | 13337 | 13510 | 13649 | 13750 | 13880 | 14050 | 14119 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | В целом по городу Красноярску | 9935 | 11184 | 10402 | 9411 | 10574 | 10268 | 10377 | 10307 | 10725 | 10883 | 11017 | 11170 | 11298 | 11407 | 11520 | 11656 | 11810 | 11951 | 12096 | 12253 | 12380 | 12471 | 12589 | 12743 | 12806 |
| 4.1.1 | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | В целом по городу Красноярску | 6383 | 7185 | 6683 | 6046 | 6793 | 6597 | 6666 | 6621 | 6890 | 6992 | 7077 | 7176 | 7258 | 7328 | 7401 | 7488 | 7587 | 7678 | 7771 | 7872 | 7953 | 8012 | 8088 | 8187 | 8227 |
| 4.1.2 | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | В целом по городу Красноярску | 3552 | 3999 | 3719 | 3365 | 3781 | 3671 | 3710 | 3685 | 3835 | 3891 | 3939 | 3994 | 4040 | 4079 | 4119 | 4168 | 4223 | 4273 | 4325 | 4381 | 4427 | 4459 | 4501 | 4556 | 4579 |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | В целом по городу Красноярску | 1014 | 1142 | 1062 | 961 | 1079 | 1053 | 1064 | 1057 | 1100 | 1116 | 1130 | 1145 | 1158 | 1170 | 1181 | 1195 | 1211 | 1225 | 1240 | 1256 | 1269 | 1279 | 1291 | 1307 | 1313 |
| 4.2.1 | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | В целом по городу Красноярску | 751 | 845 | 786 | 711 | 799 | 780 | 788 | 783 | 814 | 826 | 836 | 848 | 858 | 866 | 875 | 885 | 897 | 907 | 918 | 930 | 940 | 947 | 956 | 968 | 972 |
| 4.2.2 | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | В целом по городу Красноярску | 263 | 296 | 276 | 249 | 280 | 273 | 276 | 274 | 285 | 290 | 293 | 297 | 301 | 303 | 307 | 310 | 314 | 318 | 322 | 326 | 329 | 332 | 335 | 339 | 341 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м ² | В целом по городу Красноярску | 0,000127 | 0,000132 | 0,000130 | 0,000116 | 0,000115 | 0,000109 | 0,000111 | 0,000112 | 0,000112 | 0,000111 | 0,000110 | 0,000109 | 0,000108 | 0,000105 | 0,000103 | 0,000103 | 0,000102 | 0,000100 | 0,000100 | 0,000098 | 0,000096 | 0,000095 | 0,000094 | 0,000093 | 0,000092 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии отопление жилищном фонде на в | Гкал/м ² /год | В целом по городу Красноярску | 0,264 | 0,290 | 0,262 | 0,229 | 0,250 | 0,237 | 0,233 | 0,226 | 0,229 | 0,227 | 0,224 | 0,222 | 0,220 | 0,217 | 0,215 | 0,213 | 0,211 | 0,209 | 0,208 | 0,206 | 0,204 | 0,202 | 0,200 | 0,199 | 0,197 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | В целом по городу Красноярску | 5305 | 6205 | 5560 | 5037 | 5808 | 5572 | 5656 | 5656 | 5656 | 5656 | 5656 | 5656 | 5656 | 5656 | 5656 | 5656 | 5656 | 5656 | 5656 | 5656 | 5656 | 5656 | 5656 | 5656 | 5656 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | 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 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 |
|-----|--|--------------------------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление жилищном фонде | Гкал/м ² (°С х сут) | В целом по городу Красноярску | 0,000050 | 0,000047 | 0,000047 | 0,000045 | 0,000043 | 0,000042 | 0,000041 | 0,000040 | 0,000040 | 0,000040 | 0,000040 | 0,000039 | 0,000039 | 0,000038 | 0,000038 | 0,000038 | 0,000037 | 0,000037 | 0,000037 | 0,000036 | 0,000036 | 0,000036 | 0,000035 | 0,000035 | 0,000035 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м ² | В целом по городу Красноярску | 0,000029 | 0,000031 | 0,000031 | 0,000028 | 0,000028 | 0,000026 | 0,000027 | 0,000028 | 0,000028 | 0,000028 | 0,000028 | 0,000028 | 0,000028 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000026 | 0,000027 | 0,000026 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м ² (°С х сут) | В целом по городу Красноярску | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000015 | 0,000015 | 0,000015 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | В целом по городу Красноярску | 0,363280 | 0,373258 | 0,365006 | 0,325639 | 0,318364 | 0,301135 | 0,305705 | 0,304859 | 0,304456 | 0,299419 | 0,294545 | 0,290829 | 0,286522 | 0,279353 | 0,273163 | 0,271592 | 0,267338 | 0,262252 | 0,259489 | 0,254536 | 0,249436 | 0,245130 | 0,241249 | 0,239332 | 0,235008 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | В целом по городу Красноярску | 1314 | 1424 | 1277 | 1115 | 1211 | 1138 | 1114 | 1072 | 1083 | 1067 | 1050 | 1036 | 1020 | 1004 | 988 | 975 | 965 | 953 | 943 | 934 | 923 | 910 | 899 | 892 | 878 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | В целом по городу Красноярску | 0,00269 | 0,00285 | 0,00288 | 0,00266 | 0,00270 | 0,00261 | 0,00269 | 0,00275 | 0,00281 | 0,00282 | 0,00284 | 0,00286 | 0,00287 | 0,00285 | 0,00284 | 0,00287 | 0,00288 | 0,00287 | 0,00288 | 0,00287 | 0,00286 | 0,00285 | 0,00284 | 0,00286 | 0,00285 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | В целом по городу Красноярску | 6,58217 | 7,35649 | 6,81410 | 6,17355 | 6,94255 | 6,68274 | 6,63926 | 6,54227 | 6,75451 | 6,80080 | 6,83084 | 6,87305 | 6,89852 | 6,91267 | 6,92892 | 6,95823 | 6,99834 | 7,02970 | 7,06370 | 7,10357 | 7,12541 | 7,12706 | 7,14322 | 7,18000 | 7,16498 |
| б/н | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | доли ед. | В целом по городу Красноярску | 65,6 | 69,7 | 68,3 | 73,4 | 65,8 | 68,8 | 69,3 | 69,7 | 69,9 | 70,2 | 70,4 | 70,7 | 70,9 | 71,2 | 71,4 | 71,7 | 71,9 | 72,1 | 72,4 | 72,6 | 72,9 | 73,1 | 73,4 | 73,6 | 73,9 |

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 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 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 | 1189 | 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 | 3 961 | 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 | 3 255 | 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 | 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 | 2 958 | 3 177 | 3 308 | 3 353 | 3 399 | 3 456 | 3 500 | 3 498 | 3 508 | 3 580 | 3 610 | 3 624 | 3 573 | 3 584 | 3 593 | 3 608 | 3 566 | 3 610 | 3 619 | |
| 5. | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | % | В целом по городу Красноярску | 7,6 | 10,7 | 14,4 | 13,8 | 15,9 | 10,8 | 4,5 | 8,9 | 7,8 | 6,6 | 5,1 | 4,0 | 4,0 | 3,8 | 1,9 | 1,2 | 0,8 | 2,1 | 1,8 | 1,6 | 1,2 | 2,3 | 1,2 | 0,9 | |
| 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 | 9 734 | 9 894 | 10 661 | 10 885 | 11 031 | 11 197 | 11 329 | 11 428 | 11 546 | 11 680 | 11 837 | 11 977 | 11 852 | 12 015 | 12 155 | 12 250 | 12 180 | 12 329 | 12 398 | |
| 6.1 | из отборов турбоагрегатов | тыс. Гкал | В целом по городу Красноярску | 8 230 | 7 485 | 7 318 | 7 397 | 7 767 | 7 568 | 8 292 | 9 534 | 9 914 | 10 003 | 10 097 | 10 168 | 10 227 | 10 292 | 10 352 | 10 419 | 10 480 | 10 459 | 10 538 | 10 601 | 10 645 | 10 598 | 10 673 | 10 699 | |
| 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 | 0,77 | 0,83 | 0,73 | 0,79 | 0,78 | 0,84 | 0,89 | 0,91 | 0,91 | 0,90 | 0,90 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,86 | |
| 8. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | г/кВт-ч | В целом по городу Красноярску | 255,5 | 257,8 | 254,4 | 245,2 | 272,4 | 285,9 | 265,2 | 258,9 | 248,1 | 246,2 | 244,7 | 242,5 | 243,6 | 242,5 | 239,6 | 239,4 | 238,7 | 240,5 | 239,9 | 239,5 | 239,6 | 239,1 | 239,1 | 238,8 | |
| 9. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления | г/кВт-ч | В целом по городу Красноярску | 156,7 | 159,5 | 156,4 | 154,5 | 188,5 | 176,9 | 170,0 | 165,2 | 165,9 | 165,3 | 164,5 | 163,7 | 162,4 | 162,4 | 162,0 | 162,0 | 161,9 | 162,2 | 162,1 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 161,9 | |
| 10. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | В целом по городу Красноярску | 69 | 68 | 68 | 71 | 69 | 66 | 69 | 68 | 70 | 70 | 70 | 71 | 71 | 71 | 71 | 72 | 72 | 71 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | |
| 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 | 2 570 | 2 612 | 2 692 | 2 748 | 2 785 | 2 827 | 2 860 | 2 885 | 2 915 | 2 949 | 2 988 | 3 024 | 2 992 | 3 033 | 3 069 | 3 093 | 3 075 | 3 113 | 3 130 | |
| 12. | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | час/год | В целом по городу Красноярску | 2 670 | 2 429 | 2 374 | 2 400 | 2 520 | 2 455 | 2 690 | 2 929 | 3 046 | 3 073 | 3 102 | 3 124 | 3 142 | 3 162 | 3 180 | 3 201 | 3 220 | 3 213 | 3 238 | 3 257 | 3 270 | 3 256 | 3 279 | 3 287 | |
| 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 | 1,00 | 0,99 | 0,98 | 0,97 | 0,97 | 0,96 | 0,95 | 0,95 | 0,94 | 0,93 | 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 | 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 | 99 418 | 94 198 | 97 964 | 92 837 | 87 710 | 82 582 | 77 455 | 72 568 | 67 702 | 62 836 | 58 190 | |
| 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 | 1189 | 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 | 3 961 | 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 | 3 255 | 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 | 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 | 2 958 | 3 177 | 3 308 | 3 353 | 3 399 | 3 456 | 3 500 | 3 498 | 3 508 | 3 580 | 3 610 | 3 624 | 3 573 | 3 584 | 3 593 | 3 608 | 3 566 | 3 610 | 3 619 | |
| 5. | Доля резерва тепловой мощности | % | В зоне ЕТО АО | 7,6 | 10,7 | 14,4 | 13,8 | 15,9 | 10,8 | 4,5 | 8,9 | 7,8 | 6,6 | 5,1 | 4,0 | 4,0 | 3,8 | 1,9 | 1,2 | 0,8 | 2,1 | 1,8 | 1,6 | 1,2 | 2,3 | 1,2 | 0,9 | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | 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 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 |
|------|---|-------------------|---|--------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | ТЭЦ | | «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 9 734 | 9 894 | 10 661 | 10 885 | 11 031 | 11 197 | 11 329 | 11 428 | 11 546 | 11 680 | 11 837 | 11 977 | 11 852 | 12 015 | 12 155 | 12 250 | 12 180 | 12 329 | 12 398 | 12 398 |
| 6.1 | из отборов турбоагрегатов | тыс. Гкал | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 8 230 | 7 485 | 7 318 | 7 397 | 7 767 | 7 568 | 8 292 | 9 534 | 9 914 | 10 003 | 10 097 | 10 168 | 10 227 | 10 292 | 10 352 | 10 419 | 10 480 | 10 459 | 10 538 | 10 601 | 10 645 | 10 598 | 10 673 | 10 699 | 10 699 |
| 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 | 0,77 | 0,83 | 0,73 | 0,79 | 0,78 | 0,84 | 0,89 | 0,91 | 0,91 | 0,90 | 0,90 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,86 | 0,86 |
| 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 | 254,4 | 245,2 | 272,4 | 285,9 | 265,2 | 258,9 | 248,1 | 246,2 | 244,7 | 242,5 | 243,6 | 242,5 | 239,6 | 239,4 | 238,7 | 240,5 | 239,9 | 239,5 | 239,6 | 239,1 | 239,1 | 238,8 | 238,8 |
| 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 | 159,5 | 156,4 | 154,5 | 188,5 | 176,9 | 170,0 | 165,2 | 165,9 | 165,3 | 164,5 | 163,7 | 162,4 | 162,4 | 162,0 | 162,0 | 161,9 | 162,2 | 162,1 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 161,9 | 161,9 |
| 10. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 69 | 68 | 68 | 71 | 69 | 66 | 69 | 68 | 70 | 70 | 70 | 71 | 71 | 71 | 71 | 72 | 72 | 71 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 |
| 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 | 2 570 | 2 612 | 2 692 | 2 748 | 2 785 | 2 827 | 2 860 | 2 885 | 2 915 | 2 949 | 2 988 | 3 024 | 2 992 | 3 033 | 3 069 | 3 093 | 3 075 | 3 113 | 3 130 | 3 130 |
| 12. | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | час/год | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 2 670 | 2 429 | 2 374 | 2 400 | 2 520 | 2 455 | 2 690 | 2 929 | 3 046 | 3 073 | 3 102 | 3 124 | 3 142 | 3 162 | 3 180 | 3 201 | 3 220 | 3 213 | 3 238 | 3 257 | 3 270 | 3 256 | 3 279 | 3 287 | 3 287 |
| 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 | 1,00 | 0,99 | 0,98 | 0,97 | 0,97 | 0,96 | 0,95 | 0,95 | 0,94 | 0,93 | 0,93 | 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 | 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 | 99 418 | 94 198 | 97 964 | 92 837 | 87 710 | 82 582 | 77 455 | 72 568 | 67 702 | 62 836 | 58 190 | 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 | 1189 | 1189 | 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 | 3 961 | 3 961 | 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 | 3 255 | 3 255 | 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 | 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 | 2 958 | 3 177 | 3 308 | 3 353 | 3 399 | 3 456 | 3 500 | 3 498 | 3 508 | 3 580 | 3 610 | 3 624 | 3 573 | 3 584 | 3 593 | 3 608 | 3 566 | 3 610 | 3 619 | 3 619 |
| 5. | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | % | В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ | 7,6 | 10,7 | 14,4 | 13,8 | 15,9 | 10,8 | 4,5 | 8,9 | 7,8 | 6,6 | 5,1 | 4,0 | 4,0 | 3,8 | 1,9 | 1,2 | 0,8 | 2,1 | 1,8 | 1,6 | 1,2 | 2,3 | 1,2 | 0,9 | 0,9 |
| 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 | 9 734 | 9 894 | 10 661 | 10 885 | 11 031 | 11 197 | 11 329 | 11 428 | 11 546 | 11 680 | 11 837 | 11 977 | 11 852 | 12 015 | 12 155 | 12 250 | 12 180 | 12 329 | 12 398 | 12 398 |
| 6.1 | из отборов турбоагрегатов | тыс. Гкал | В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ | 8 230 | 7 485 | 7 318 | 7 397 | 7 767 | 7 568 | 8 292 | 9 534 | 9 914 | 10 003 | 10 097 | 10 168 | 10 227 | 10 292 | 10 352 | 10 419 | 10 480 | 10 459 | 10 538 | 10 601 | 10 645 | 10 598 | 10 673 | 10 699 | 10 699 |
| 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 | 0,77 | 0,83 | 0,73 | 0,79 | 0,78 | 0,84 | 0,89 | 0,91 | 0,91 | 0,90 | 0,90 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,86 | 0,86 |
| 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 | 254,4 | 245,2 | 272,4 | 285,9 | 265,2 | 258,9 | 248,1 | 246,2 | 244,7 | 242,5 | 243,6 | 242,5 | 239,6 | 239,4 | 238,7 | 240,5 | 239,9 | 239,5 | 239,6 | 239,1 | 239,1 | 238,8 | 238,8 |
| 9. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления | г/кВт-ч | В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ | 156,7 | 159,5 | 156,4 | 154,5 | 188,5 | 176,9 | 170,0 | 165,2 | 165,9 | 165,3 | 164,5 | 163,7 | 162,4 | 162,4 | 162,0 | 162,0 | 161,9 | 162,2 | 162,1 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 161,9 | 161,9 |
| 10. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ | 69 | 68 | 68 | 71 | 69 | 66 | 69 | 68 | 70 | 70 | 70 | 71 | 71 | 71 | 71 | 72 | 72 | 71 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 |
| 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 | 2 570 | 2 612 | 2 692 | 2 748 | 2 785 | 2 827 | 2 860 | 2 885 | 2 915 | 2 949 | 2 988 | 3 024 | 2 992 | 3 033 | 3 069 | 3 093 | 3 075 | 3 113 | 3 130 | 3 130 |
| 12. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ | 2 670 | 2 429 | 2 374 | 2 400 | 2 520 | 2 455 | 2 690 | 2 929 | 3 046 | 3 073 | 3 102 | 3 124 | 3 142 | 3 162 | 3 180 | 3 201 | 3 220 | 3 213 | 3 238 | 3 257 | 3 270 | 3 256 | 3 279 | 3 287 | 3 287 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | 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 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 |
|------|---|-------------------|---|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | турбоагрегатов ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 1,00 | 0,99 | 0,98 | 0,97 | 0,97 | 0,96 | 0,95 | 0,95 | 0,94 | 0,93 | 0,93 | 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 | 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 | 99 418 | 94 198 | 97 964 | 92 837 | 87 710 | 82 582 | 77 455 | 72 568 | 67 702 | 62 836 | 58 190 | 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 | 331 | 331 | 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 | 1 580 | 1 580 | 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 | 1 580 | 1 580 | 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 | 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 | 1 134 | 1 328 | 1 305 | 1 363 | 1 369 | 1 375 | 1 380 | 1 381 | 1 384 | 1 391 | 1 400 | 1 404 | 1 383 | 1 389 | 1 396 | 1 396 | 1 399 | 1 400 | 1 404 | 1 404 |
| 5. | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | % | ТЭЦ-1 | 14,3 | 16,9 | 18,6 | 20,4 | 26,4 | 16,5 | 3,3 | 8,5 | 4,7 | 4,3 | 3,9 | 3,6 | 3,5 | 3,4 | 2,9 | 2,3 | 2,0 | 3,4 | 3,0 | 2,5 | 2,5 | 2,3 | 2,3 | 2,0 | 2,0 |
| 6. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе: | тыс. Гкал | ТЭЦ-1 | 4 023 | 3 622 | 3 508 | 3 671 | 3 629 | 3 577 | 3 507 | 3 837 | 3 961 | 3 979 | 3 996 | 4 010 | 4 013 | 4 020 | 4 042 | 4 068 | 4 081 | 4 018 | 4 037 | 4 057 | 4 058 | 4 066 | 4 067 | 4 079 | 4 079 |
| 6.1 | из отборов турбоагрегатов | тыс. Гкал | ТЭЦ-1 | 3 983 | 3 382 | 3 271 | 3 204 | 3 357 | 3 293 | 3 373 | 3 238 | 3 668 | 3 671 | 3 670 | 3 670 | 3 670 | 3 670 | 3 669 | 3 668 | 3 667 | 3 670 | 3 669 | 3 668 | 3 668 | 3 668 | 3 668 | 3 667 | 3 667 |
| 7 | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | б/р | ТЭЦ-1 | 0,99 | 0,93 | 0,93 | 0,87 | 0,93 | 0,92 | 0,96 | 0,84 | 0,93 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,90 | 0,90 | 0,91 | 0,91 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| 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 | 358,7 | 302,9 | 278,8 | 271,0 | 269,3 | 267,6 | 266,2 | 265,9 | 265,2 | 263,1 | 260,6 | 259,4 | 265,5 | 263,7 | 261,7 | 261,6 | 260,8 | 260,7 | 259,5 | 259,5 |
| 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 | 221,1 | 218,7 | 197,8 | 200,9 | 200,5 | 200,1 | 199,8 | 199,7 | 199,5 | 199,0 | 198,4 | 198,1 | 199,6 | 199,2 | 198,7 | 198,6 | 198,4 | 198,4 | 198,1 | 198,1 |
| 10. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | ТЭЦ-1 | 68 | 66 | 68 | 69 | 66 | 62 | 68 | 69 | 70 | 70 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 72 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 72 | 72 |
| 11. | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | час/год | ТЭЦ-1 | 2 399 | 2 160 | 2 092 | 2 189 | 2 164 | 2 133 | 2 091 | 2 428 | 2 507 | 2 518 | 2 529 | 2 538 | 2 540 | 2 545 | 2 558 | 2 575 | 2 583 | 2 543 | 2 555 | 2 568 | 2 568 | 2 573 | 2 574 | 2 582 | 2 582 |
| 12. | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | час/год | ТЭЦ-1 | 2 375 | 2 017 | 1 950 | 1 911 | 2 002 | 1 964 | 2 011 | 2 049 | 2 321 | 2 323 | 2 323 | 2 323 | 2 323 | 2 323 | 2 322 | 2 321 | 2 321 | 2 323 | 2 322 | 2 322 | 2 322 | 2 321 | 2 321 | 2 321 | 2 321 |
| 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 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 78 333 | 73 450 | 83 168 | 78 548 | 73 928 | 69 309 | 64 689 | 60 571 | 56 499 | 52 427 | 48 815 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 1 163 | 1 197 | 1 227 | 1 196 | 1 215 | 1 253 | 1 279 | 1 265 | 1 263 | 1 305 | 1 301 | 1 305 | 1 303 | 1 303 | 1 302 | 1 300 | 1 305 | 1 304 | 1 303 | 1 303 |
| 5. | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | % | ТЭЦ-2 | 4,8 | 3,5 | 15,3 | 10,0 | 11,3 | 10,1 | 7,7 | 5,6 | 7,8 | 6,4 | 3,7 | 1,9 | 2,8 | 3,0 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 6. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе: | тыс. Гкал | ТЭЦ-2 | 4 186 | 3 858 | 3 418 | 3 988 | 3 772 | 3 924 | 3 970 | 4 007 | 4 060 | 4 123 | 4 233 | 4 317 | 4 383 | 4 461 | 4 503 | 4 563 | 4 623 | 4 689 | 4 818 | 4 930 | 4 978 | 5 066 | 5 076 | 5 116 | 5 116 |
| 6.1 | из отборов турбоагрегатов | тыс. Гкал | ТЭЦ-2 | 3 389 | 3 258 | 3 170 | 3 440 | 3 335 | 3 559 | 3 545 | 3 599 | 3 522 | 3 565 | 3 638 | 3 692 | 3 734 | 3 780 | 3 805 | 3 838 | 3 872 | 3 908 | 3 980 | 4 040 | 4 063 | 4 107 | 4 111 | 4 130 | 4 130 |
| 7 | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | б/р | ТЭЦ-2 | 0,81 | 0,84 | 0,93 | 0,86 | 0,88 | 0,91 | 0,89 | 0,90 | 0,87 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,85 | 0,85 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,83 | 0,83 | 0,82 | 0,82 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| 8. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | г/кВт-ч | ТЭЦ-2 | 253,2 | 252,0 | 263,4 | 246,0 | 247,2 | 239,3 | 252,8 | 258,9 | 237,6 | 232,8 | 231,3 | 226,9 | 229,6 | 227,3 | 221,9 | 223,0 | 222,3 | 222,4 | 222,2 | 222,6 | 222,9 | 222,1 | 222,2 | 222,3 | 222,4 |
| 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 | 142,3 | 142,5 | 142,5 | 142,5 | 142,5 | 142,5 | 142,5 | 142,5 | 142,5 | 142,5 | 142,5 | 142,5 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | 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 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 |
|------|---|-------------------|---|-------|-------|-------|-------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 10. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | ТЭЦ-2 | 68 | 68 | 64 | 69 | 69 | 69 | 67 | 66 | 69 | 70 | 70 | 71 | 71 | 71 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 73 | 73 | 73 | 73 |
| 11. | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | час/год | ТЭЦ-2 | 2 979 | 2 746 | 2 433 | 2 839 | 2 685 | 2 793 | 2 826 | 2 852 | 2 890 | 2 935 | 3 013 | 3 072 | 3 120 | 3 175 | 3 205 | 3 247 | 3 291 | 3 337 | 3 429 | 3 509 | 3 543 | 3 606 | 3 613 | 3 642 | 3 642 |
| 12. | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | час/год | ТЭЦ-2 | 2 986 | 2 871 | 2 793 | 3 031 | 2 938 | 3 136 | 3 124 | 3 171 | 3 103 | 3 141 | 3 205 | 3 253 | 3 290 | 3 330 | 3 352 | 3 382 | 3 412 | 3 443 | 3 507 | 3 560 | 3 580 | 3 618 | 3 622 | 3 639 | 3 639 |
| 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 | 0,39 | 0,39 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,36 | 0,36 | 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 | 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 | 175 525 | 169 312 | 163 099 | 156 886 | 150 673 | 144 460 | 138 247 | 132 034 | 125 821 | 119 608 | 113 395 | 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 | 393 | 393 | 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 | 976 | 976 | 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 | 540 | 540 | 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 | 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 | 661 | 653 | 777 | 794 | 814 | 828 | 842 | 851 | 862 | 884 | 909 | 915 | 887 | 892 | 895 | 912 | 862 | 906 | 912 | 912 |
| 5. | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | % | ТЭЦ-3 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 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 | 2 234 | 2 417 | 2 817 | 2 863 | 2 929 | 2 968 | 3 002 | 3 032 | 3 065 | 3 134 | 3 206 | 3 273 | 3 146 | 3 161 | 3 168 | 3 214 | 3 048 | 3 186 | 3 202 | 3 202 |
| 6.1 | из отборов турбоагрегатов | тыс. Гкал | ТЭЦ-3 | 858 | 845 | 877 | 753 | 1 075 | 716 | 1 374 | 2 697 | 2 725 | 2 767 | 2 788 | 2 806 | 2 823 | 2 842 | 2 879 | 2 913 | 2 941 | 2 881 | 2 889 | 2 892 | 2 913 | 2 823 | 2 894 | 2 901 | 2 901 |
| 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 | 0,32 | 0,57 | 0,96 | 0,95 | 0,94 | 0,94 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,92 | 0,91 | 0,90 | 0,92 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,93 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 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 | 286,8 | 244,8 | 240,8 | 240,4 | 242,0 | 241,0 | 241,1 | 241,4 | 241,2 | 241,2 | 241,3 | 241,2 | 241,2 | 241,3 | 241,2 | 241,2 | 241,2 | 241,2 | 241,2 | 241,2 |
| 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 | 155,8 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 |
| 10. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | ТЭЦ-3 | 72 | 73 | 75 | 81 | 76 | 71 | 74 | 70 | 70 | 71 | 71 | 70 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 |
| 11. | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | час/год | ТЭЦ-3 | 2 710 | 2 955 | 2 572 | 3 203 | 3 425 | 3 164 | 3 423 | 2 886 | 2 934 | 3 001 | 3 041 | 3 076 | 3 106 | 3 141 | 3 211 | 3 285 | 3 354 | 3 223 | 3 238 | 3 246 | 3 293 | 3 123 | 3 264 | 3 281 | 3 281 |
| 12. | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | час/год | ТЭЦ-3 | 3 179 | 3 129 | 3 249 | 2 789 | 3 981 | 2 650 | 5 088 | 4 994 | 5 046 | 5 124 | 5 163 | 5 196 | 5 227 | 5 263 | 5 331 | 5 395 | 5 446 | 5 336 | 5 349 | 5 356 | 5 395 | 5 228 | 5 359 | 5 373 | 5 373 |
| 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 | 0,33 | 0,33 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 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 | 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 | 94 738 | 89 475 | 84 212 | 78 949 | 73 686 | 68 423 | 63 160 | 57 897 | 52 633 | 47 370 | 42 107 | 36 844 |

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)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|---|--------------|---|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | В целом по городу Красноярску | 1601,3 | 1605,3 | 1413,8 | 1381,5 | 1381,5 | 1382,0 | 1235,0 | 1093,9 | 1093,9 | 1093,9 | 1093,9 | 1093,9 | 1093,9 | 1093,9 | 1093,9 | 1093,9 | 1093,9 | 1093,9 | 1093,9 | 1093,9 | 1093,9 | 1093,9 | 1093,9 | 1093,9 | |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | В целом по городу Красноярску | 503,0 | 618,9 | 479,1 | 498,7 | 598,1 | 581,0 | 464,2 | 439,8 | 443,4 | 443,7 | 445,0 | 448,2 | 455,0 | 457,2 | 462,6 | 467,3 | 472,3 | 575,2 | 578,4 | 578,4 | 580,6 | 645,8 | 656,4 | 656,4 | 657,4 |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В целом по городу Красноярску | 60,7 | 52,0 | 56,7 | 53,8 | 42,2 | 43,6 | 46,0 | 41,2 | 40,7 | 40,7 | 40,5 | 40,2 | 39,4 | 39,1 | 38,5 | 37,9 | 37,3 | 25,1 | 24,7 | 24,7 | 24,4 | 16,7 | 15,5 | 15,5 | 15,3 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | В целом по городу Красноярску | 2078,4 | 1761,3 | 1511,6 | 1585,7 | 1501,7 | 1706,2 | 1468,8 | 1163,6 | 1114,3 | 1114,9 | 1118,3 | 1127,5 | 1148,2 | 1155,0 | 1170,9 | 1184,4 | 1198,4 | 1484,6 | 1494,4 | 1494,3 | 1500,4 | 1699,6 | 1721,0 | 1720,7 | 1723,8 |
| Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | В целом по городу Красноярску | 176,7 | 172,8 | 172,0 | 173,7 | 177,8 | 176,2 | 177,0 | 177,4 | 176,4 | 176,4 | 176,4 | 176,4 | 176,4 | 176,4 | 176,4 | 176,3 | 176,3 | 175,8 | 175,8 | 175,8 | 175,8 | 175,7 | 175,6 | 175,6 | 175,6 |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В целом по городу Красноярску | 1297,9 | 1097,2 | 1069,2 | 1147,8 | 1087,0 | 1234,6 | 1189,4 | 1063,8 | 1018,7 | 1019,2 | 1022,3 | 1030,7 | 1049,7 | 1055,9 | 1070,5 | 1082,8 | 1095,6 | 1357,2 | 1366,1 | 1366,1 | 1371,6 | 1553,7 | 1573,3 | 1573,1 | 1575,9 |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | В целом по городу Красноярску | 1,71 | 1,70 | 1,50 | 1,47 | 1,46 | 1,43 | 1,27 | 1,12 | 1,11 | 1,10 | 1,09 | 1,08 | 1,07 | 1,07 | 1,06 | 1,05 | 1,04 | 1,03 | 1,03 | 1,02 | 1,01 | 1,00 | 1,00 | 0,99 | 0,98 |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 12009 | 17130 | 19609 | 21690 | 19437 | 11808 | 16929 | 19408 | 21490 | 19236 | 11607 | 16944 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 1103,1 | 1103,1 | 1103,1 | 1088,8 | 1088,8 | 1078,8 | 1078,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 224,0 | 339,9 | 333,7 | 344,8 | 442,4 | 422,6 | 424,0 | 402,9 | 406,1 | 406,3 | 407,6 | 410,8 | 417,6 | 419,9 | 425,2 | 429,8 | 434,8 | 537,7 | 540,9 | 540,9 | 543,1 | 608,3 | 618,8 | 618,8 | 619,8 |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 72,7 | 59,3 | 60,0 | 58,1 | 43,2 | 45,7 | 42,9 | 36,6 | 36,2 | 36,2 | 36,0 | 35,5 | 34,6 | 34,3 | 33,6 | 32,9 | 32,3 | 18,1 | 17,7 | 17,7 | 17,4 | 8,5 | 7,0 | 7,0 | 6,9 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 1317,6 | 987,9 | 1088,2 | 1138,3 | 1028,6 | 1220,2 | 1155,6 | 1042,5 | 994,9 | 995,5 | 998,9 | 1008,1 | 1028,8 | 1035,6 | 1051,5 | 1065,0 | 1079,0 | 1365,1 | 1374,9 | 1374,8 | 1380,9 | 1580,1 | 1601,5 | 1601,2 | 1604,3 |
| 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 | 172,1 | 172,2 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,5 | 172,5 | 172,5 | 172,5 | 172,6 | 172,8 | 172,8 | 172,8 | 172,8 | 173,0 | 173,0 | 173,0 | 173,0 |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 1194,5 | 895,6 | 986,5 | 1045,4 | 944,7 | 1131,1 | 1071,2 | 1102,3 | 1051,9 | 1052,5 | 1056,2 | 1065,9 | 1087,8 | 1095,0 | 1111,8 | 1126,0 | 1140,9 | 1443,3 | 1453,6 | 1453,6 | 1460,0 | 1670,6 | 1693,2 | 1693,0 | 1696,2 |
| 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 | 1,12 | 1,11 | 0,96 | 0,96 | 0,95 | 0,94 | 0,93 | 0,93 | 0,92 | 0,91 | 0,91 | 0,90 | 0,89 | 0,89 | 0,88 | 0,88 | 0,87 | 0,86 | 0,86 | 0,85 |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 17859 | 18515 | 20580 | 19294 | 11352 | 17859 | 18515 | 20580 | 19294 | 11352 | 18022 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | В зоне СЦТ №1 на базе котельных | 1088,8 | 1088,8 | 1088,8 | 1088,8 | 1088,8 | 1078,8 | 1078,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 | 945,8 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|---|------------------|---|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | В зоне СЦТ №1 на базе котельных | 218,2 | 334,1 | 327,9 | 344,8 | 442,4 | 422,6 | 424,0 | 402,9 | 406,1 | 406,3 | 407,6 | 410,8 | 417,6 | 419,9 | 425,2 | 429,8 | 434,8 | 537,7 | 540,9 | 540,9 | 543,1 | 608,3 | 618,8 | 618,8 | 619,8 |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне СЦТ №1 на базе котельных | 73,0 | 59,4 | 60,1 | 58,1 | 43,2 | 45,7 | 42,9 | 36,6 | 36,2 | 36,2 | 36,0 | 35,5 | 34,6 | 34,3 | 33,6 | 32,9 | 32,3 | 18,1 | 17,7 | 17,7 | 17,4 | 8,5 | 7,0 | 7,0 | 6,9 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | В зоне СЦТ №1 на базе котельных | 1296,6 | 966,8 | 1067,2 | 1138,3 | 1028,6 | 1220,2 | 1155,6 | 1042,5 | 994,9 | 995,5 | 998,9 | 1008,1 | 1028,8 | 1035,6 | 1051,5 | 1065,0 | 1079,0 | 1365,1 | 1374,9 | 1374,8 | 1380,9 | 1580,1 | 1601,5 | 1601,2 | 1604,3 |
| Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гк+C26 :G92ал | В зоне СЦТ №1 на базе котельных | 172,2 | 166,7 | 169,5 | 170,1 | 173,7 | 172,1 | 172,2 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,5 | 172,5 | 172,5 | 172,5 | 172,6 | 172,8 | 172,8 | 172,8 | 172,8 | 173,0 | 173,0 | 173,0 | 173,0 |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №1 на базе котельных | 1190,8 | 888,0 | 980,1 | 1045,4 | 944,7 | 1131,1 | 1071,2 | 1102,3 | 1051,9 | 1052,5 | 1056,2 | 1065,9 | 1087,8 | 1095,0 | 1111,8 | 1126,0 | 1140,9 | 1443,3 | 1453,6 | 1453,6 | 1460,0 | 1670,6 | 1693,2 | 1693,0 | 1696,2 |
| 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 | 1,12 | 1,11 | 0,96 | 0,96 | 0,95 | 0,94 | 0,93 | 0,93 | 0,92 | 0,91 | 0,91 | 0,90 | 0,89 | 0,89 | 0,88 | 0,88 | 0,87 | 0,86 | 0,86 | 0,85 |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 17859 | 18515 | 20580 | 19294 | 11352 | 17859 | 18515 | 20580 | 19294 | 11352 | 18022 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | котельная КрЭВРЗ | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | котельная КрЭВРЗ | 67,3 | 67,3 | 67,3 | 58,0 | 58,0 | 31,8 | 31,8 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | котельная КрЭВРЗ | 42,7 | 42,7 | 42,7 | 50,4 | 50,4 | 72,3 | 72,3 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | котельная КрЭВРЗ | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 138,7 | 111,0 | 113,1 | 113,1 | 56,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 174,3 | 174,3 | 174,3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | котельная КрЭВРЗ | 1135,6 | 1135,4 | 1135,4 | 1042,9 | 834,8 | 850,3 | 850,3 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | котельная КрЭВРЗ | н/д | н/д | н/д | н/д | 24897 | 16137 | 18903 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | котельная КрЭВРЗ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | котельная КрЭВРЗ | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 375,8 | 375,8 | 375,8 | 375,8 | 375,8 | 375,8 | 375,8 | 375,8 | 375,8 | |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | котельная Инвест-Энерго | 17,0 | 121,0 | 110,6 | 126,8 | 219,6 | 227,1 | 227,1 | 227,1 | 227,1 | 227,1 | 227,1 | 227,1 | 227,1 | 227,1 | 227,1 | 227,1 | 227,2 | 257,2 | 257,2 | 257,2 | 257,2 | 257,2 | 267,2 | 267,2 | 267,3 |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | котельная Инвест-Энерго | 93,4 | 65,5 | 68,3 | 64,0 | 30,0 | 27,7 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 13,4 | 13,4 | 13,4 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | котельная Инвест-Энерго | 623,6 | 324,8 | 409,6 | 459,5 | 412,8 | 605,6 | 536,7 | 447,6 | 446,8 | 446,7 | 446,1 | 445,3 | 445,2 | 445,2 | 444,9 | 444,2 | 443,3 | 506,0 | 505,9 | 505,8 | 505,2 | 504,8 | 524,5 | 524,3 | 524,5 |
| 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 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|---|--------------|--|---|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | котельная Инвест-Энерго | 1659,4 | 864,2 | 1090,0 | 1222,7 | 1098,5 | 1611,5 | 1428,1 | 1191,1 | 1188,8 | 1188,6 | 1187,0 | 1185,0 | 1184,7 | 1184,8 | 1183,8 | 1182,1 | 1179,6 | 1346,3 | 1346,2 | 1346,1 | 1344,3 | 1343,4 | 1395,8 | 1395,2 | 1395,7 |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | котельная Инвест-Энерго | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,39 | 0,39 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 21201 | 19434 | 22084 | 13324 | 11557 | 21201 | 19434 | 22084 | 13324 | 11557 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | котельная Инвест-Энерго | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | Котельная ООО «РТК-Генерация» | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | Котельная ООО «РТК-Генерация» | 133,9 | 145,8 | 150,0 | 160,0 | 164,8 | 163,8 | 165,1 | 175,8 | 179,0 | 179,2 | 180,5 | 183,7 | 190,5 | 192,8 | 198,1 | 202,7 | 207,6 | 280,5 | 283,7 | 283,7 | 285,9 | 351,0 | 351,6 | 351,6 | 352,5 |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | Котельная ООО «РТК-Генерация» | 61,9 | 58,6 | 57,4 | 54,6 | 52,8 | 53,1 | 52,7 | 49,7 | 48,8 | 48,8 | 48,4 | 47,5 | 45,6 | 45,0 | 43,5 | 42,2 | 40,8 | 20,3 | 19,4 | 19,4 | 18,8 | 0,5 | 0,3 | 0,3 | 0,1 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | Котельная ООО «РТК-Генерация» | 521,9 | 491,1 | 506,6 | 540,1 | 504,8 | 501,5 | 505,8 | 538,4 | 548,2 | 548,8 | 552,8 | 562,8 | 583,6 | 590,4 | 606,7 | 620,8 | 635,7 | 859,1 | 868,9 | 868,9 | 875,7 | 1075,2 | 1076,9 | 1076,9 | 1079,8 |
| 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 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | Котельная ООО «РТК-Генерация» | 899,9 | 846,6 | 873,4 | 931,2 | 870,3 | 879,9 | 887,4 | 944,5 | 961,7 | 962,9 | 969,9 | 987,3 | 1023,9 | 1035,8 | 1064,3 | 1089,1 | 1115,3 | 1507,2 | 1524,5 | 1524,5 | 1536,3 | 1886,3 | 1889,4 | 1889,4 | 1894,3 |
| 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 | 0,59 | 0,59 | 0,58 | 0,58 | 0,57 | 0,57 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,55 | 0,55 | 0,54 | 0,54 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,51 |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 24461 | 15701 | 21780 | 16371 | 9287 | 24461 | 15701 | 21780 | 16371 | 9287 | 24796 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | Котельная ООО «РТК-Генерация» | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 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 | 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 | 0,0 |
| 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 | | | | | | | | | | 0 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|---|--------------|--|---|--------|--------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом» | 2034,5 | 2034,5 | 2034,5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом» | 100 | 100 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 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 | 0,0 |
| 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 | | | | | | | | | | 0 |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом» | 88,9 | 88,9 | 88,9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом» | 444,4 | 444,4 | 444,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом» | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом» | н/д | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом» | 100 | 100 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 | |
|---|--------------|---|---|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|
| 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 | 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 | 0,0 | |
| 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 | | | | | | | | | | 0 | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом» | 74,1 | 74,1 | 74,1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом» | 959,3 | 959,3 | 959,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом» | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом» | н/д | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом» | 100 | 100 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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 | 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 | 0,0 | |
| 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 | | | | | | | | | | 0 | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом» | 75,0 | 75,0 | 75,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом» | 223,0 | 223,0 | 223,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|---|--------------|---|---|--------|--------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом» | 428,6 | 428,6 | 428,6 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом» | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом» | н/д | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом» | 100 | 100 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 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 | 0,0 |
| 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 | | | | | | | | | | 0 |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом» | 51,6 | 51,6 | 51,6 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом» | 1325,8 | 1325,8 | 1325,8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом» | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом» | н/д | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом» | 100 | 100 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 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 | 0,0 |
| 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 | | | | | | | | | | 0 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|---|--------------|---|---|--------|--------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом» | 57,1 | 57,1 | 57,1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом» | 1647,1 | 1642,9 | 1642,9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом» | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом» | 100 | 100 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 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 | 0,0 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом» | 28,6 | 28,6 | 28,6 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом» | 1871,4 | 1871,4 | 1871,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом» | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 | |
|---|--------------|---|---|--------|--------|--------|--------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------|--|
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом» | 100 | 100 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК" | 369,6 | 373,6 | 182,1 | 164,1 | 164,1 | 160,7 | 12 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | | |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК" | 253,7 | 253,7 | 120,2 | 128,7 | 130,2 | 131,9 | 7,2 | 6,4 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК" | 26,9 | 27,9 | 29,0 | 16,5 | 15,7 | 13,3 | 37,9 | 41,8 | 37,9 | 37,9 | 37,9 | 37,9 | 37,9 | 37,8 | 37,8 | 37,8 | 37,8 | 37,6 | 37,6 | 37,6 | 37,6 | 37,6 | 37,6 | 37,6 | | |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК" | 697,3 | 689,6 | 340,9 | 364,9 | 390,6 | 396,3 | 211,2 | 23,0 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | | |
| 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 | 173,0 | 173,1 | 175,1 | 198,7 | 198,5 | 198,5 | 198,5 | 198,5 | 198,5 | 198,5 | 198,5 | 198,5 | 198,5 | 198,5 | 198,5 | 198,5 | 198,5 | 198,5 | 198,5 | 198,5 | | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК" | 1886,7 | 1845,9 | 1872,2 | 2223,8 | 2380,5 | 2466,3 | 17602,1 | 2089,4 | 2234,2 | 2234,2 | 2234,2 | 2234,2 | 2234,2 | 2238,1 | 2238,1 | 2238,1 | 2238,1 | 2246,2 | 2246,2 | 2246,2 | 2246,2 | 2246,2 | 2246,2 | 2246,2 | | |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК" | 0,39 | 0,40 | 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 15254 | 17607 | 19743 | 10983 | 24014 | 15254 | 17607 | 19743 | 10983 | 24014 | | |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 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 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | | |
| 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 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | | |
| 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 | 5,7 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК» | 16,7 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 47,8 | 46,3 | 44,2 | 43,0 | 38,7 | 38,7 | 38,7 | 38,7 | 38,7 | 38,6 | 38,6 | 38,6 | 38,6 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | | |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК» | 17,2 | 16,1 | 15,0 | 18,7 | 19,4 | 19,9 | 20,7 | 21,1 | 22,7 | 22,7 | | 22,7 | 22,7 | 22,7 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | | |
| 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 | 197,0 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | 196,4 | | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК» | 2873,9 | 1612,5 | 1495,3 | 1867,5 | 1938,3 | 1994,6 | 2072,6 | 2114,1 | 2273,4 | 2273,4 | | 2273,4 | 2273,4 | 2273,4 | 2277,7 | 2277,7 | 2277,7 | 2277,7 | 2286,6 | 2286,6 | 2286,6 | 2286,6 | 2286,6 | 2286,6 | | |
| 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|---|--------------|---|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 20440 | 11680 | 17520 | 8760 | 29200 | 20440 | 11680 | 17520 | 8760 | 29200 | 26280 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,8 | 0,9 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК» | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -28,6 | -33,4 | -39,5 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 2,5 | 2,6 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 254,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК» | 2063,0 | 2271,1 | 1933,3 | 2179,0 | 2415,0 | 2517,0 | 2645,1 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК» | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 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 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» | 79,4 | 79,4 | 79,4 | 79,4 | 79,4 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» | 2,0 | 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 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 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 | 225,2 | 225,2 | 225,2 | 225,2 | 225,2 | 225,2 | 225,2 | 225,2 | 225,2 | 225,2 |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 | 1842,0 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 | |
|---|--------------|--|---|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|-------|-------|-------|------|------|-------|-------|-------|------|------|--|
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 35040 | 26280 | 17520 | 8760 | 0 | 35040 | 26280 | 17520 | 8760 | 0 | |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 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 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК» | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 36,2 | 36,7 | 37,9 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК» | 43,5 | 44,8 | 44,8 | 10,5 | 9,5 | 6,6 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК» | 77,3 | 81,2 | 88,2 | 102,3 | 121,3 | 125,2 | 62,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 178,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК» | 1881,4 | 1976,6 | 2145,6 | 2488,8 | 2951,4 | 3047,0 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК» | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | 0,0 | | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК» | 28,0 | 28,0 | 61,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 | |
|---|--------------|--|---|--------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|
| 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 | 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 | 0,0 | |
| 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 | 178,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК» | 1753,0 | 1753,0 | 992,8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК» | 100 | 100 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | котельная №1 | 91 | 91 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | 0,0 | | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | котельная №1 | 17,9 | 17,9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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 | 0,0 | 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 | 0,0 | 0,0 | |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | 0,0 | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | котельная №1 | 1927,4 | 1927,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | котельная №1 | 0,10 | 0,10 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | котельная №1 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | котельная №1 | 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 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|---|--------------|---|---|--------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | котельная №1 | 100 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | 0,0 | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | котельная №2 | 31,3 | 31,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | котельная №2 | 174,0 | 174,0 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | 0,0 | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | котельная №2 | 1731,3 | 1731,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | котельная №2 | 0,11 | 0,11 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | котельная №2 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | котельная №2 | 100 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | котельная №10 | 18 | 18 | 18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | котельная №10 | 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 | 0,0 | | | | | | | | | 0,0 | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | котельная №10 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 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 | 0,0 |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | 0,0 | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | котельная №10 | 992,8 | 992,8 | 992,8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | котельная №10 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | котельная №10 | н/д | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | котельная №10 | 100 | 100 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 86,8 | 87,1 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 | |
|---|--------------|---|---|--------|--------|--------|--------|--------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК» | 23,0 | 23,0 | 20,3 | 19,9 | 19,4 | 19,1 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК» | 231,4 | 221,0 | 216,3 | 240,0 | 245,7 | 246,8 | 123,4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК» | 182,0 | 180,6 | 179,6 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК» | 2150,7 | 2053,4 | 2010,3 | 2230,7 | 2283,5 | 2293,6 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК» | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | котельная №4 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | котельная №4 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,1 | 8,2 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | котельная №4 | 42,6 | 42,6 | 42,6 | 42,6 | 42,2 | 41,0 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | котельная №4 | 25,8 | 23,2 | 29,1 | 33,3 | 28,8 | 29,4 | 14,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | котельная №4 | 1348,4 | 1214,2 | 1521,5 | 1741,8 | 1507,8 | 1539,2 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | котельная №4 | н/д | н/д | н/д | н/д | 41964 | 36719 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | котельная №4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | котельная №4 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|---|--------------|---|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | котельная №5 | 74,9 | 74,9 | 77,8 | 78,2 | 78,7 | 78,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | 0,0 |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | котельная №5 | 12,9 | 12,9 | 9,4 | 9,1 | 8,5 | 8,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | котельная №5 | 205,7 | 197,8 | 187,2 | 206,8 | 216,9 | 217,4 | 108,7 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | 0,0 |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | котельная №5 | 2323,9 | 2234,6 | 2115,8 | 2336,2 | 2450,9 | 2456,5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | котельная №5 | н/д | н/д | н/д | н/д | 19797 | 17817 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | котельная №5 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | В зоне ЕТО ООО УК "Сосны" | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 2,2 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне ЕТО ООО УК "Сосны" | 58,5 | 58,5 | 58,5 | 58,5 | 58,5 | 58,5 | 58,5 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 6,6 | 3,3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 554,5 | 554,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне ЕТО ООО УК "Сосны" | 1082,0 | 1082,0 | 1082,0 | 1082,0 | 1082,0 | 1082,0 | 1082,0 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,01 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | В зоне ЕТО ООО УК "Сосны" | н/д | н/д | н/д | н/д | 138966 | 130206 | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | В зоне ЕТО ООО УК "Сосны" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 6,1 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 2,2 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 58,5 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 6,6 | 3,3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 | |
|---|--------------|---|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|--|
| 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 | 554,5 | 554,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны" | 1082,0 | 1082,0 | 1082,0 | 1082,0 | 1082,0 | 1082,0 | 1082,0 | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,01 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | В зоне ЕТО АО "КрасЭКо" | 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 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | | |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | 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 | 4,7 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне ЕТО АО "КрасЭКо" | 54,6 | 54,6 | 54,6 | 54,6 | 53,7 | 26,5 | 24,7 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | | |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | В зоне ЕТО АО "КрасЭКо" | 1,8 | 4,2 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | | |
| 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 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне ЕТО АО "КрасЭКо" | 522,9 | 1191,4 | 809,7 | 813,9 | 814,0 | 814,0 | 566,9 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | | |
| 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 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | | |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | В зоне ЕТО АО "КрасЭКо" | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | | |
| 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 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | | |
| 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 | 4,719 | 4,719 | 4,849 | 4,849 | 4,849 | 4,849 | 4,849 | 4,849 | 4,849 | 4,849 | 4,849 | | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо" | 54,6 | 54,6 | 54,6 | 54,6 | 53,7 | 26,5 | 24,7 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | 59,1 | | |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо" | 1,8 | 4,2 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | | |
| 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 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | 209,2 | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|---|--------------|---|---|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо" | 522,9 | 1191,4 | 809,7 | 813,9 | 814,0 | 814,0 | 566,9 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 | 624,7 |
| 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 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | В зоне ЕТО ООО «Орбита» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне ЕТО ООО «Орбита» | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | В зоне ЕТО ООО «Орбита» | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | В зоне ЕТО ООО «Орбита» | 193,0 | 193,0 | 193,0 | 193,0 | 193,0 | 193,0 | 192,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне ЕТО ООО «Орбита» | 930,0 | 930,0 | 930,0 | 930,0 | 930,0 | 930,0 | 930,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | В зоне ЕТО ООО «Орбита» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | В зоне ЕТО ООО «Орбита» | н/д | н/д | н/д | н/д | 32850 | 35040 | 26280 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | В зоне ЕТО ООО «Орбита» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | В зоне ЕТО ООО «Орбита» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита» | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита» | 193,0 | 193,0 | 193,0 | 193,0 | 193,0 | 193,0 | 192,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|---|--------------|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита» | 930,0 | 930,0 | 930,0 | 930,0 | 930,0 | 930,0 | 930,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 118,0 | 118,0 | 118,0 | 118,0 | 118,0 | 118,0 | 118,0 | 118,0 | 118,0 | 118,0 | 118,0 |
| 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 | 21,4 | 21,4 | 21,4 | 21,4 | 21,4 | 21,4 | 21,4 | 21,4 | 21,4 | 21,4 |
| 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 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 |
| 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 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 |
| 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 | 225,8 | 225,8 | 225,8 | 225,8 | 225,8 | 225,8 | 225,8 | 225,8 | 225,8 | 225,8 |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 610,7 | 610,7 | 610,7 | 610,7 | 610,7 | 610,7 | 610,7 | 610,7 | 610,7 | 610,7 |
| 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 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 24550 | 27446 | 18686 | 9926 | 6993 | 24550 | 27446 | 18686 | 9926 | 6993 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 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 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 |
| 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 | 21,4 | 21,4 | 21,4 | 21,4 | 21,4 | 21,4 | 21,4 | 21,4 | 21,4 | 21,4 |
| 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 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 |
| 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 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 |
| 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 | 225,8 | 225,8 | 225,8 | 225,8 | 225,8 | 225,8 | 225,8 | 225,8 | 225,8 | 225,8 |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 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 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 | |
|---|--------------|---|---|------|------|------|------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|--|
| 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 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 24550 | 27446 | 18686 | 9926 | 6993 | 24550 | 27446 | 18686 | 9926 | 6993 | |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 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 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | В зоне перспективных котельных | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | | |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | В зоне перспективных котельных | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | В зоне перспективных котельных | - | - | - | - | - | 0,0 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | | |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | В зоне перспективных котельных | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | | |
| Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | В зоне перспективных котельных | - | - | - | - | - | - | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | В зоне перспективных котельных | - | - | - | - | - | 0,0 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | | |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | В зоне перспективных котельных | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | В зоне перспективных котельных | - | - | - | - | - | - | 219000 | 210240 | 201480 | 192720 | 183960 | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Доля котельных оборудованных приборами учета | % | В зоне перспективных котельных | - | - | - | - | - | - | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | | |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | Котельная ООО СЗ ПСК "Омега" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | | |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | Котельная ООО СЗ ПСК "Омега" | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | | |
| Доля резерва тепловой мощности котельной | % | Котельная ООО СЗ ПСК "Омега" | - | - | - | - | - | 0,0 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | | |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | Котельная ООО СЗ ПСК "Омега" | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | | |
| Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | Котельная ООО СЗ ПСК "Омега" | - | - | - | - | - | - | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | | |
| 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 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | Котельная ООО СЗ ПСК "Омега" | - | - | - | - | - | 0,0 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | 3153,8 | | |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | Котельная ООО СЗ ПСК "Омега" | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | Котельная ООО СЗ ПСК "Омега" | - | - | - | - | - | - | 219000 | 210240 | 201480 | 192720 | 183960 | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

[illegible]

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

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | В целом по городу Красноярску | 1914 | 1933 | 1984 | 1981 | 2037 | 2054 | 2071 | 2078 | 2079 | 2079 | 2079 | 2079 | 2081 | 2083 | 2086 | 2088 | 2090 | 2092 | 2095 | 2097 | 2099 | 2101 | 2104 | 2106 | 2108 |
| 1.1. | магистральных | км | В целом по городу Красноярску | 486 | 484 | 523 | 525 | 532 | 554 | 559 | 562 | 562 | 562 | 562 | 562 | 563 | 563 | 564 | 565 | 565 | 566 | 567 | 567 | 568 | 569 | 570 | 570 | 571 |
| 1.2 | распределительных | км | В целом по городу Красноярску | 1428 | 1449 | 1461 | 1456 | 1505 | 1500 | 1512 | 1517 | 1517 | 1517 | 1517 | 1517 | 1519 | 1520 | 1522 | 1523 | 1525 | 1526 | 1528 | 1530 | 1531 | 1533 | 1534 | 1536 | 1537 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | В целом по городу Красноярску | 493 | 499 | 539 | 541 | 554 | 558 | 563 | 566 | 566 | 566 | 566 | 566 | 567 | 567 | 568 | 569 | 569 | 570 | 571 | 571 | 572 | 573 | 573 | 574 | 574 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | В целом по городу Красноярску | 309 | 308 | 341 | 343 | 347 | 356 | 359 | 361 | 361 | 361 | 361 | 361 | 361 | 362 | 362 | 363 | 363 | 364 | 364 | 365 | 365 | 366 | 366 | 366 | 367 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | В целом по городу Красноярску | 184 | 191 | 199 | 198 | 207 | 203 | 204 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 207 | 207 | 207 | 207 | 207 | 208 |
| 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 | 27,9 | 28,1 | 28,3 | 28,5 | 28,7 | 28,9 | 29,1 | 29,3 | 29,5 | 29,7 | 29,9 | 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 | 28,6 | 28,8 | 29,0 | 29,2 | 29,4 | 29,6 | 29,8 | 30,0 | 30,2 | 30,4 | 30,6 | 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 | 26,3 | 26,5 | 26,6 | 26,8 | 27,0 | 27,2 | 27,4 | 27,6 | 27,8 | 27,9 | 28,1 | 28,3 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | В целом по городу Красноярску | 0,45 | 0,46 | 0,49 | 0,49 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,49 | 0,49 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 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 | 3 538 | 3 640 | 3 748 | 3 796 | 3 842 | 3 900 | 3 948 | 3 952 | 3 965 | 4 042 | 4 077 | 4 095 | 4 148 | 4 162 | 4 170 | 4 188 | 4 211 | 4 265 | 4 275 | 4 276 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | В целом по городу Красноярску | 135,7 | 135,4 | 158,2 | 156,8 | 164,3 | 157,9 | 154,8 | 150,9 | 149,1 | 147,3 | 145,1 | 143,3 | 143,4 | 143,1 | 140,5 | 139,5 | 139,0 | 137,4 | 137,1 | 137,0 | 136,5 | 136,0 | 134,4 | 134,2 | 134,4 |
| 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 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 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 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 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 | 2379 | 2306 | 2232 | 2172 | 2106 | 2039 | 1973 | 1906 | 1840 | 1773 | 1706 | 1640 |
| б/н | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | | В целом по городу Красноярску | н/д | н/д | н/д | 2,89 | 2,97 | 3,02 | 3,01 | 3,04 | 3,07 | 3,10 | 3,13 | 3,16 | 3,18 | 3,21 | 3,24 | 3,27 | 3,30 | 3,33 | 3,36 | 3,39 | 3,41 | 3,44 | 3,47 | 3,50 | 3,53 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|--|-----------|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| б/н | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | | В целом по городу Красноярску | н/д | н/д | 0,003 | 0,006 | 0,007 | 0,007 | 0,010 | 0,008 | 0,004 | 0,003 | 0,002 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 1541 | 1559 | 1610 | 1613 | 1679 | 1698 | 1715 | 1723 | 1723 | 1723 | 1723 | 1723 | 1726 | 1728 | 1730 | 1732 | 1735 | 1737 | 1739 | 1741 | 1744 | 1746 | 1748 | 1750 | 1753 |
| 1.1. | магистральных | км | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 460 | 458 | 497 | 499 | 506 | 527 | 533 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 536 | 537 | 537 | 538 | 539 | 539 | 540 | 541 | 542 | 542 | 543 | 544 | 544 |
| 1.2 | распределительных | км | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 1080 | 1101 | 1113 | 1114 | 1173 | 1171 | 1182 | 1188 | 1188 | 1188 | 1188 | 1188 | 1190 | 1191 | 1193 | 1194 | 1196 | 1197 | 1199 | 1201 | 1202 | 1204 | 1205 | 1207 | 1208 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 431,3 | 437,4 | 477,3 | 479,9 | 493,8 | 498,2 | 503,1 | 505,4 | 505,6 | 505,6 | 505,6 | 505,6 | 506,3 | 506,9 | 507,6 | 508,3 | 508,9 | 509,6 | 510,2 | 510,9 | 511,5 | 512,2 | 512,9 | 513,5 | 514,2 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 295,2 | 294,5 | 327,0 | 328,8 | 333,1 | 342,0 | 345,3 | 346,9 | 347,1 | 347,1 | 347,1 | 347,1 | 347,5 | 348,0 | 348,4 | 348,9 | 349,3 | 349,8 | 350,2 | 350,7 | 351,1 | 351,6 | 352,0 | 352,5 | 352,9 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 136,1 | 142,9 | 150,4 | 151,1 | 160,7 | 156,2 | 157,8 | 158,5 | 158,6 | 158,6 | 158,6 | 158,6 | 158,8 | 159,0 | 159,2 | 159,4 | 159,6 | 159,8 | 160,0 | 160,2 | 160,4 | 160,6 | 160,8 | 161,0 | 161,2 |
| 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 | 28,3 | 28,5 | 28,7 | 28,9 | 29,1 | 29,3 | 29,5 | 29,7 | 29,9 | 30,1 | 30,3 | 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 | 28,9 | 29,1 | 29,3 | 29,5 | 29,6 | 29,8 | 30,0 | 30,2 | 30,3 | 30,5 | 30,7 | 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 | 26,6 | 26,8 | 27,0 | 27,2 | 27,3 | 27,5 | 27,7 | 27,9 | 28,0 | 28,2 | 28,4 | 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)» | 0,40 | 0,40 | 0,44 | 0,44 | 0,45 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 3 356 | 3 410 | 3 265 | 3 297 | 3 220 | 3 381 | 3 601 | 3 711 | 3 759 | 3 805 | 3 864 | 3 911 | 3 915 | 3 928 | 4 005 | 4 040 | 4 059 | 4 111 | 4 125 | 4 133 | 4 152 | 4 174 | 4 228 | 4 238 | 4 239 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 128,5 | 128,3 | 146,2 | 145,5 | 153,4 | 147,4 | 139,7 | 136,2 | 134,5 | 132,9 | 130,9 | 129,3 | 129,3 | 129,1 | 126,7 | 125,8 | 125,4 | 124,0 | 123,7 | 123,6 | 123,2 | 122,7 | 121,3 | 121,2 | 121,3 |
| 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 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 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 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|------|--|----------|---|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 | 2378 | 2306 | 2231 | 2172 | 2105 | 2039 | 1972 | 1906 | 1839 | 1772 | 1706 | 1639 |
| б/н | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | н/д | 3,09 | 2,91 | 3,05 | 3,09 | 3,16 | 3,16 | 3,19 | 3,22 | 3,26 | 3,29 | 3,32 | 3,35 | 3,38 | 3,41 | 3,45 | 3,48 | 3,51 | 3,54 | 3,57 | 3,61 | 3,64 | 3,67 | 3,70 | 3,73 |
| б/н | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | н/д | н/д | 0,003 | 0,006 | 0,007 | 0,007 | 0,010 | 0,008 | 0,004 | 0,003 | 0,002 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1. | 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация» | | | | 1871 | 1893 | 1912 | 1929 | 1936 | 1937 | 1937 | 1937 | 1937 | 1939 | 1942 | 1944 | 1946 | 1948 | 1951 | 1953 | 1955 | 1957 | 1960 | 1962 | 1964 | 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация» | | | | 612 | 620 | 641 | 646 | 649 | 649 | 649 | 649 | 649 | 650 | 650 | 651 | 652 | 652 | 653 | 654 | 654 | 655 | 656 | 656 | 657 | 658 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|------|--|----------|---|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация» | н/д | н/д | н/д | 1253 | 1268 | 1265 | 1277 | 1282 | 1283 | 1283 | 1283 | 1283 | 1284 | 1286 | 1287 | 1289 | 1290 | 1292 | 1294 | 1295 | 1297 | 1298 | 1300 | 1301 | 1303 |
| 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация» | 496,4 | 499,8 | 503,2 | 505,5 | 509,7 | 514 | 519 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 522 | 523 | 523 | 524 | 525 | 525 | 526 | 527 | 527 | 528 | 529 | 529 | 530 |
| 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация» | | | | 353,9 | 356,8 | 366 | 369 | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 | 372 | 372 | 373 | 373 | 373 | 374 | 374 | 375 | 375 | 376 | 376 | 377 |
| 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация» | | | | 150,2 | 151,5 | 147 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 152 | 152 | 152 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|------|--|----------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), 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 | 27,9 | 28,1 | 28,3 | 28,5 | 28,7 | 28,9 | 29,1 | 29,3 | 29,5 | 29,7 | 29,9 | 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), 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 | 28,6 | 28,8 | 29,0 | 29,2 | 29,4 | 29,6 | 29,8 | 30,0 | 30,2 | 30,4 | 30,6 | 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), 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 | 26,3 | 26,5 | 26,6 | 26,8 | 27,0 | 27,2 | 27,4 | 27,6 | 27,8 | 27,9 | 28,1 | 28,3 |
| 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация» | 0,47 | 0,47 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-----|---|-----------|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация» | 3 350 | 3 404 | 3 259 | 3 297 | 3 220 | 3 381 | 3 601 | 3 711 | 3 759 | 3 805 | 3 864 | 3 911 | 3 915 | 3 928 | 4 005 | 4 040 | 4 059 | 4 111 | 4 125 | 4 133 | 4 152 | 4 174 | 4 228 | 4 238 | 4 239 |
| 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация» | 148,2 | 146,8 | 154,4 | 153,3 | 158,3 | 152,1 | 144,1 | 140,5 | 138,7 | 137,0 | 135,0 | 133,3 | 133,4 | 133,1 | 130,7 | 129,7 | 129,3 | 127,8 | 127,5 | 127,4 | 127,0 | 126,5 | 125,0 | 124,9 | 125,1 |
| 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация» | Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация» | Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация» | Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация» | Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 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 «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация» | 2925 | 2928 | 2720 | 2650 | 2563 | 2583 | 2710 | 2699 | 2655 | 2615 | 2561 | 2513 | 2440 | 2378 | 2306 | 2231 | 2172 | 2105 | 2039 | 1972 | 1906 | 1839 | 1772 | 1706 | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|--|--|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом» | 0,70 | 0,70 | 0,70 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,0 | 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» | 259,3 | 259,3 | 259,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 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 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 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 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 переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом» | 0,4 | 0,4 | 0,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | магистральных | км | В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом» | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | распределительных | км | В зоне СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом» | 0,4 | 0,4 | 0,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|---|--|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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» | 19,0 | 20,0 | 21,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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» | 19,0 | 20,0 | 21,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,0 | 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» | 666,7 | 666,7 | 666,7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 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 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|--|-----------|---|--|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,0 | 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» | 391,3 | 391,3 | 391,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 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 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 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|------|---|-----------|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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» | 0,30 | 0,30 | 0,30 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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» | 14,0 | 15,0 | 16,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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» | 14,0 | 15,0 | 16,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,0 | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|---|--|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 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 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» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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 | 0,0 | 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» | 100,0 | 100,0 | 100,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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 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 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|------|---|-----------|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 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 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 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» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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» | 14,0 | 15,0 | 16,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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» | 14,0 | 15,0 | 16,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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 | 0,0 | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|
| 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 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 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 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 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" | 370,6 | 370,6 | 370,6 | 365,1 | 354,7 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | 352,9 | |
| 1.1. | магистральных | км | В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК" | 25,9 | 25,9 | 25,89 | 26,5 | 26,4 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | |
| 1.2 | распределительных | км | В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК" | 344,7 | 344,7 | 344,7 | 338,6 | 328,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК" | 61,8 | 61,8 | 61,8 | 61,0 | 60,4 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК" | 13,7 | 13,7 | 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 | 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" | 48,1 | 48,1 | 48,1 | 47,1 | 46,5 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | |
| 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 | 25,3 | 25,5 | 25,8 | 26 | 26 | 27 | 27 | 27 | 27 | 28 | 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 | 25,8 | 26,1 | 26,4 | 27 | 27 | 27 | 27 | 28 | 28 | 28 | 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 | 23,7 | 24 | 24,2 | 24 | 25 | 25 | 25 | 25 | 26 | 26 | 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 | 0,05 | 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 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК" | 253,7 | 253,7 | 120,2 | 128,7 | 130,2 | 131,9 | 7,2 | 6,4 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК" | 243,5 | 243,5 | 514,0 | 474,2 | 463,8 | 455,2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|--|-----------|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 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 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 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" | 180,9 | 180,9 | 74,2 | 69,6 | 70,0 | 70,0 | 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 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| б/н | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | | В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК" | н/д | 1,55 | 1,61 | 1,61 | 1,97 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| б/н | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | | В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК" | н/д | н/д | 0,003 | 0,006 | 0,007 | 0,007 | 0,010 | 0,008 | 0,004 | 0,003 | 0,002 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1. | 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 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 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 | 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 | 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 | 2,22 | 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» | 0,00 | 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 | 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 №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 | 2,22 | 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 | 39,1 | 40,1 | 41,1 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 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 | 39,1 | 40,1 | 41,1 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 | 0,0 | 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 | 0,0 | 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 | 5,7 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК» | 453,1 | 453,1 | 453,1 | 453,1 | 425,1 | 413,1 | 397,5 | 389,7 | 362,4 | 362,4 | 362,4 | 362,4 | 362,4 | 361,7 | 361,7 | 361,7 | 361,7 | 360,3 | 360,3 | 360,3 | 360,3 | 360,3 | 360,3 | 360,3 | 360,3 |
| 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 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 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 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 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 | 0,0 | 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 | 0,0 | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 | 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 | 0,8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК» | 771,4 | 771,4 | 771,4 | 771,4 | 675,0 | 647,6 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 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 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 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 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 | 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 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | распределительных | км | В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 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 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» | 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 | 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 №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 | 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 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 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 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 | 0,0 | 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 | 0,0 | 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 | 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» | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 | 257,1 |
| 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 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 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 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 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 | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК» | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,90 | 1,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|--|--|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 | 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 | 36,7 | 37,9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК» | 185,1 | 185,1 | 185,1 | 113,0 | 111,7 | 108,2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 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 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 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 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 | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|--|--|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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» | 142,4 | 142,4 | 6,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 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 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 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» | 113,9 | 113,9 | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|---|--|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 | 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 | 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 | 86,8 | 87,1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК» | 101,3 | 101,3 | 97,9 | 97,4 | 96,8 | 96,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 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 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 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 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 | 1,67 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | магистральных | км | В зоне ЕТО ООО УК "Сосны" | 0 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 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 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 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 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| б/н | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | | В зоне ЕТО ООО УК "Сосны" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|--|-----------|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| б/н | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | | В зоне ЕТО ООО УК "Сосны" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 №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 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 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 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | В зоне ЕТО АО "КрасЭКо" | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 1.1. | магистральных | км | В зоне ЕТО АО "КрасЭКо" | 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 |
| 1.2 | распределительных | км | В зоне ЕТО АО "КрасЭКо" | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 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 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 | 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 | 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 | 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" | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| 3.1. | магистральных | лет | В зоне ЕТО АО "КрасЭКо" | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | распределительных | лет | В зоне ЕТО АО "КрасЭКо" | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | В зоне ЕТО АО "КрасЭКо" | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | 4,7 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 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 | 53,8 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 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 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 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 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 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 "КрасЭКо" | 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 | 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 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|------|--|-----------|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| б/н | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | | В зоне ЕТО АО "КрасЭКо" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| б/н | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | | В зоне ЕТО АО "КрасЭКо" | 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 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| 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 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| 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 | 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 | 4,7 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 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 | 53,8 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 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 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 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 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" | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | магистральных | км | В зоне ЕТО ООО «Орбита» | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | В зоне ЕТО ООО «Орбита» | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 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 | 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 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 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 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|------|--|----------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 | 0,0 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| б/н | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | | В зоне ЕТО ООО «Орбита» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| б/н | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | | В зоне ЕТО ООО «Орбита» | 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 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 | 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 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 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 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 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 | 0,0 | 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 | 0,0 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|--|-----------|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 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 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 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 | 0,0 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| б/н | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | | 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 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| б/н | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | | В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго» | 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 |
| 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 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 | 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 | 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 | 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 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 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 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 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 | 0,0 | 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 | 0,0 | 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 | н/д | 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 | н/д | 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 | 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 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 | 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 перспективных котельных | - | - | - | - | - | - | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 3.1. | магистральных | лет | В зоне перспективных котельных | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | распределительных | лет | В зоне перспективных котельных | - | - | - | - | - | - | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 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 | 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 перспективных котельных | - | - | - | - | - | - | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|--|-----------|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 | 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 перспективных котельных | Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 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 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 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 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 | 0,0 | 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 |
| б/н | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | | В зоне перспективных котельных | - | - | - | - | - | - | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| б/н | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | | В зоне перспективных котельных | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | н/д | 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 | н/д | 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 | 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 | 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 | 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 | Котельная ООО СЗ ПСК "Омега" | - | - | - | - | - | - | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 3.1. | магистральных | лет | Котельная ООО СЗ ПСК "Омега" | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | распределительных | лет | Котельная ООО СЗ ПСК "Омега" | - | - | - | - | - | - | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 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 |
|-------|---|-----------|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 | 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 | Котельная ООО СЗ ПСК "Омега" | - | - | - | - | - | - | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 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 | 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 | Котельная ООО СЗ ПСК "Омега" | Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 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 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 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 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 | 0,0 | 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 |

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

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом) | 2020 | 2021 | 2022 | 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 | 79,63 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Освоение инвестиций | млн. руб. | В целом по городу Красноярску | 9 | 144,1 | 79,15 | 79,63 | | | | | | | |
| 3 | В процентах от плана | % | В целом по городу Красноярску | 100 | 100 | 100 | 100 | | | | | | | |
| 4. | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | млн. руб. | В целом по городу Красноярску | 825,2 | 1887,7 | 2055,2 | 1694,3 | 3854,1 | 2500,2 | 728,3 | 526 | 314,7 | 335,7 | 2705,8 |
| 5. | Освоение инвестиций в тепловые сети | млн. руб. | В целом по городу Красноярску | 825,2 | 1887,7 | 2055,2 | 1694,3 | | | | | | | |
| 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 | 0 | | | | | | | |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях | млн. руб. | В целом по городу Красноярску | 834,2 | 2031,8 | 2134,4 | 1773,9 | 3854,1 | 2500,2 | 728,3 | 526,0 | 314,7 | 335,7 | 2705,8 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | млн. руб. | В целом по городу Красноярску | 834,2 | 2866,0 | 5000,4 | 6774,3 | 10628,4 | 13128,6 | 13856,9 | 14382,9 | 14697,6 | 15033,3 | 17739,1 |
| 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 | 1773,9 | 3854,1 | 2500,2 | 728,3 | 526,0 | 314,7 | 335,7 | 2705,8 |
| 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 | 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 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 | | | | | | | | | | | |
| б/н | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | доли ед. | В целом по городу Красноярску | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 73,1 | 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 | 73,1 | | | | | | | |
| 3 | В процентах от плана | % | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 100 | 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 | 1694,3 | 3854,1 | 2500,2 | 728,3 | 526,0 | 314,7 | 335,7 | 2705,8 |
| 5. | Освоение инвестиций в тепловые сети | млн. руб. | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 825,2 | 1887,7 | 2055,2 | 1694,3 | | | | | | | |
| 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 | 0 | | | | | | | |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях | млн. руб. | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 828,8 | 2026,4 | 2128,3 | 1767,4 | 3854,1 | 2500,2 | 728,3 | 526,0 | 314,7 | 335,7 | 2705,8 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | млн. руб. | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 828,8 | 2855,2 | 4983,5 | 6750,9 | 10605,0 | 13105,2 | 13833,5 | 14359,5 | 14674,2 | 15009,9 | 17715,7 |
| 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 | 2026,4 | 2128,3 | 1767,4 | 3854,1 | 2500,2 | 728,3 | 526,0 | 314,7 | 335,7 | 2705,8 |
| 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)» | 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 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)» | | | | | | | | | | | |
| б/н | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | доли ед. | В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 6,53 | | | | | | | |
| 3 | В процентах от плана | % | В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго» | 100 | 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 | 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 | 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 |
| 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» | | | | | | | | | | | |
| б/н | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | доли ед. | В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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, в т.ч.: | | 0 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | в зоне ЕТО АО «Красноярская региональная энергетическая компания» | | 0 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 1773,9 | | | | | | |
| 9.1 | в зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» | | 828,8 | 2 026,4 | 2128,4 | 1767,4 | | | | | | |
| 9.2 | в зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго» | | 5,4 | 5,4 | 6,05 | 6,53 | | | | | | |

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 одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед./км (в одноконтурном 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 одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед./км (в одноконтурном 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 одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед./км (в одноконтурном 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 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 одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед./км (в одноконтурном 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 одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед./км (в одноконтурном 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. 14.12. 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 одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед./км (в одноконтурном 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 одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед./км (в одноконтурном 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. 14.14. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО

| | 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 одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед./км (в одноконтурном 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. 76.1 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);
- утверждённых значениях индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городской округ город Красноярск на 2021-2024 годы;
- утвержденных значениях предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городской округ город Красноярск на 2021-2024 годы;
- принятых каждой ЕТО обязательств (в части формирования прогнозных цен на тепловую энергию) в заключенных соглашениях об исполнении схемы теплоснабжения городского округа города Красноярска.

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 (актуализация на 2025 год). 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. | Кательная 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 |

| № п/п | Теплоисточник | СП | П | |
|-------|--|--|-----------------|-----------------|
| | | Суммарные выбросы загрязняющих веществ | | |
| | | т/год | | |
| | | при годовой выработке тепла | | |
| | | уровень 2022 г. | уровень 2022 г. | уровень 2042 г. |
| 14 | Котельная ООО "Крайснабсбыт" | 40,8 | 40,8 | 40,8 |
| 15 | Котельная АО "КрасЭКО" | 91,4 | 91,4 | 91,4 |
| | Итого по рассматриваемым теплоисточникам | 62776,0 | 57239,9 | 62521,4 |
| | 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 |

| № 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 |
| 5 | оксид углерода | 0337 | 5,0 | 0,07 | 0,04 | 0,03 | 0,03 |
| 6 | бенз(а)пирен | 0703 | 0,000001 (ПДК _{сс}) | 0,24 /1,37 | 0,11/0,92 | 0,06 /1,2 | 0,03/0,85 |
| 7 | взвешенные вещества | 2902 | 0,5 | 0,05 | 0,05 | 0,03 | 0,05 |
| 8 | мазутная зола | 2904 | 0,002 (пдк _{сс}) | 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 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.