



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА
ДО 2042 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)**

Красноярск, 2025

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Красноярск до 2042 года (актуализация на 2026 год)	04401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2042 года (актуализация на 2026 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
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или)	04401.ОМ-ПСТ.007.000

Наименование документа	Шифр
модернизации источников тепловой энергии»	
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	04401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	04401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.011.000
Приложение 1 «Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии, с моделированием режимов работы таких систем»	04401.ОМ-ПСТ.011.001
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	04401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	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	20
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	23
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки	25
2. РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	26
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	26
2.1.1. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	30
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	30
2.2.1. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-1 в горячей воде	31
2.2.2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-2 в горячей воде	33
2.2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-3 в горячей воде	36

2.2.4. Сводный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде	39
2.3. Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в паре	49
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	52
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	52
3. РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	54
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	54
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	57
4. РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	58
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения	58
4.1.1. Реализация Комплексного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске	59
4.1.2. Развитие Красноярских ТЭЦ	61
4.1.3. Развитие систем теплоснабжения котельных	67
4.1.4. Развитие систем теплоснабжения в зонах с возможностью альтернативного обеспечения теплоснабжением	70

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения	73
5. РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	74
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях	75
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	76
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	79
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	79
5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	80
5.6. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	81
5.7. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	92
5.8. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	92
5.9. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	103

6. РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	104
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)	104
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.....	104
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	105
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.....	105
6.5. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	106
6.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	106
6.7. Строительство и реконструкция насосных станций	106
6.8. План инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск	107
7. РАЗДЕЛ 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	111
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	111
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.	112
8. РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	113
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии	113
8.1.1. ТЭЦ-1.....	113
8.1.2. ТЭЦ-2.....	114
8.1.3. ТЭЦ-3.....	115
8.1.4. Котельные.....	116
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	120
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	120
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	120
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	121
9. РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ	123
10. РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ	125
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	125
10.2. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций	126

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	129
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	132
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	132
11. РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	135
12. РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	136
13. РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ	153
13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	153
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	155
13.3. Предложения по корректировке программы газификации	155
13.4. Описание решений, вырабатываемых с учетом положений утвержденной СИПР ЭЭС о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов	156
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки	159
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	159
13.7. Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в	

схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	159
14. РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	161
14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения.....	161
14.2. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	223
14.3. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией	224
15. РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	226
16. РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА	227

Перечень рисунков

Рис. 2.1. Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Красноярска.....	29
Рис. 5.1. Территория Левобережных очистных сооружений (ЛОС)	94
Рис. 5.2. Территория Правобережных очистных сооружений (ПОС).....	95
Рис. 5.3. Условно-минимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции	97
Рис. 5.4. Условно-максимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции	97
Рис. 5.5. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией	98
Рис. 5.6. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией	98
Рис. 5.7. Условно-минимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции	99
Рис. 5.8. Условно-максимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции	99
Рис. 5.9. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации , включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией	100
Рис. 5.10. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией	100
Рис. 5.11. Ориентировочное сравнение себестоимости производства тепловой энергии на различных энергоисточниках	101

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	20
Табл. 1.5. Потребление тепловой энергии в городе Красноярске	21
Табл. 1.6. Изменение тепловой нагрузки по городу Красноярску, Гкал/ч	22
Табл. 1.7. Изменение теплотребления по городу Красноярску, тыс. Гкал	22
Табл. 2.1. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-1 в горячей воде	31
Табл. 2.2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-2 в горячей воде	33
Табл. 2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-3 в горячей воде	36
Табл. 2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки города Красноярска	39
Табл. 2.5. - Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в паре	49
Табл. 3.1. - Перспективные балансы производительности ВПУ и потребления теплоносителя на ТЭЦ	54
Табл. 3.2. - Перспективные балансы производительности ВПУ и потребления теплоносителя на котельной ООО «РТК-Генерация» и ООО «ФармЭнерго»	55
Табл. 3.3. - Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками котельных ООО «КрасТЭК»	56
Табл. 4.1. - План реализации мероприятий по закрытию котельных города с переводом нагрузок на Красноярские ТЭЦ	60
Табл. 4.2. Основные параметры проектов модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске	62
Табл. 4.3. Перечень мероприятий, предусмотренных программой модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске	62

Табл. 4.4. Варианты баланса тепловой мощности объединенной системы централизованного теплоснабжения ТЭЦ-3 – РТК – Котельная ТЭЦ-3 на 2042 год.....	72
Табл. 5.1. Информация о мероприятиях по продлению ресурса турбоагрегатов в связи с физическим износом.....	78
Табл. 5.2. Информация о мероприятиях по продлению ресурса котельного оборудования в связи с физическим износом	78
Табл. 5.3. Перечень температурных графиков отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Красноярск в ОЗП 2024/2025 гг.....	81
Табл. 5.4. Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» на ОЗП 2024/2025 гг.	82
Табл. 5.5. Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии котельных ООО «КрасТЭК» города Красноярск на ОЗП 2024/2025 гг.	85
Табл. 5.6. Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии котельных прочих теплоснабжающих организаций города Красноярск на ОЗП 2024/2025 гг.	88
Табл. 5.7. Сценарии возможного использования тепла сточных вод.....	96
Табл. 6.1. План инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск.....	107
Табл. 8.1. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-1.....	113
Табл. 8.2. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-2.....	114
Табл. 8.3. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-3.....	115
Табл. 8.4. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой энергии по котельным	116
Табл. 8.5. Сводный топливный баланс по г. Красноярску.....	122
Табл. 10.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Красноярск.....	127
Табл. 10.2. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Красноярск	130

Табл. 10.3. Реестр систем теплоснабжения на территории города Красноярск	133
Табл. 12.1. Перечень бесхозных сетей и объектов теплоснабжения в зоне эксплуатационной ответственности филиала «Красноярская теплосеть» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	136
Табл. 12.2. Перечень бесхозных сетей и объектов теплоснабжения в зоне эксплуатационной ответственности ООО «КрасТЭК»	146
Табл. 13.1. Прогноз вывода электрических мощностей по г. Красноярску, МВт (данные СИПР ЭЭС)	157
Табл. 13.2. Прогноз ввода мощностей в г. Красноярске, МВт (данные СИПР ЭЭС)	157
Табл. 13.3. Объем и структура перемаркировки и модернизации электрических мощностей в г. Красноярске, МВт (данные СИПР ЭЭС)	158
Табл. 14.1. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность (точечные показатели представлены по состоянию на конец года)	161
Табл. 14.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ (точечные показатели представлены по состоянию на конец года)	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)	168
Табл. 14.4. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей (точечные показатели представлены по состоянию на конец года)	191
Табл. 14.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Красноярске	221
Табл. 14.6. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в г. Красноярске	223
Табл. 14.7. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	224
Табл. 14.8. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «КрасТЭК»	224

Табл. 14.9. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «КрасЭКо»	224
Табл. 14.10. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Орбита»	224
Табл. 14.11. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО УК «Сосны»	225
Табл. 14.12. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «ФармЭнерго»	225
Табл. 14.13. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО КГБУЗ ККПТД № 1	225
Табл. 14.14. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	225
Табл. 16.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Красноярска на существующее положение (СП, 2024 год) и перспективу (П)	229
Табл. 16.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Красноярска, на существующее положение (СП, 2024 год) и перспективу (П), доли ПДК.....	230

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 (актуализация на 2026 год). 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	2024
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	36749,7	37597,9	38703,5	39664,0	40652,0	42151,5	43237,9
Прибыло отапливаемой площади, в том числе:	998,9	1167,3	1010,8	1056,6	1527,6	1108,8	1180,2
многоквартирные жилые здания	719,0	779,9	685,6	667,9	774,5	813,4	722,9
общественно-деловая застройка	257,4	274,1	273,3	315,8	693,7	197,8	407,3
индивидуальная жилищная застройка	22,5	113,4	51,9	72,9	59,4	97,6	50,0
Выбыло общей отапливаемой площади	35,0	18,0	6,1	13,3	28,2	22,3	30,1
Общая отапливаемая площадь на конец года	37713,6	38747,2	39708,3	40707,3	42151,5	43237,9	44388,1

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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

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

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2025-2029	2030-2035	2036-2041	2025-2041
Прогнозируемый ввод строительных фондов (МКД) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения	510	961	975	627	817	619	726	874	704	633	964	839	935	729	921	945	852	3892	4519	5220	13632
в том числе на основе проектов КРТ и РЗТ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	11	71	33	0	28	0	0	45	143	188
в том числе на основе разрешений на строительство	0	0	0	0	0	0	0	0	41	0	0	0	232	289	109	37	852	0	41	1519	1560
в том числе на основе договоров и ТУ на подключение	510	961	975	627	817	619	726	874	663	633	893	812	0	253	557	414	0	3892	4407	2036	10335
в том числе на основе территорий перспективной застройки в соответствии с проектами планировки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	16	632	154	254	466	0	0	26	1523	1548
Прогнозируемый ввод строительных фондов (ИЖФ) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения	18	8	11	5	0	2	0	8	7	13	6	11	142	5	1	688	465	42	36	1311	1389
Прогнозируемый ввод строительных фондов (жилищный фонд в целом) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения накопленным итогом	528	1498	2484	3117	3934	4554	5280	6162	6874	7520	8490	9341	10417	11150	12072	13704	15021				15021
МКД	510	1472	2447	3074	3892	4510	5236	6110	6815	7447	8411	9250	10186	10914	11835	12780	13632				13632
ИЖФ	18	26	37	42	42	44	44	52	59	73	79	90	232	236	237	925	1389				1389

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 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	2025-2041
<i>Ввод строительных фондов различного назначения</i>	1448,2	1438,4	1568,3	1480,0	1769,1	2155,6	1441,1	1483,3	3115,6	1398,6	1267,8	1150,4	1045,3	1084,1	926,1	1185,8	1104,7	2682,9	1154,0	1062,9	1674,0	3458,6	1061,3	1953,0	1952,1		27277,3
Жилищный фонд, тыс. м ² , в том числе	1156,2	1181,0	1294,3	1206,7	1453,3	1461,9	1243,3	1076,0	528,2	969,5	986,2	632,8	817,3	620,1	725,8	882,3	711,5	646,4	969,5	850,7	1076,7	733,2	921,4	1632,3	1316,9		15021,0
МКД, тыс. м ²	1135,5	1161,1	1268,5	1161,7	1389,5	1395,4	1235,2	1075,0	510,3	961,4	975,3	627,4	817,3	618,5	725,8	874,2	704,2	632,9	963,6	839,4	935,1	728,6	920,6	944,7	852,0		13631,5
Фактический показатель	655,2	719,0	780,0	685,6	667,9	774,5	813,4	722,9																			
ИЖФ, тыс. м ²	20,7	20,0	25,8	45,0	63,7	66,5	8,1	1,0	17,9	8,1	10,9	5,4	0,0	1,6	0,0	8,1	7,4	13,5	6,0	11,3	141,5	4,5	0,8	687,6	464,9		1389,4
Фактический показатель	21,7	22,5	113,4	51,9	72,9	59,4	97,6	50,0																			
ОДЗ, тыс. м ²	292,0	257,4	274,1	273,3	315,8	693,7	197,8	407,3	2587,4	429,1	281,6	517,6	228,0	464,0	200,3	303,5	393,2	2036,5	184,5	212,1	597,3	2725,4	139,9	320,7	635,2		12256,4
Снос жилищного фонда, тыс. м ²	25,4	25,4	25,4	25,4	28,4	24,5	20,1	17,6	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0		340,0
Фактический показатель	50,2	35,0	18,0	6,1	13,3	28,2	22,3	30,1																			
Население на начало года, тыс. человек	1082,1	1097,7	1113,2	1126,4	1106,7	1098,2	1122,7	1187,1	1212,4	1229,6	1246,8	1264,0	1281,2	1298,5	1315,7	1332,9	1350,1	1367,3	1384,5	1401,7	1419,0	1436,2	1453,4	1470,6	1487,8	1505,0	
Фактический показатель	1083,8	1091,6	1096,1	1094,5	1093,6	1193,9	1197,7	1206,2																			
Площадь жилищного фонда на начало года, тыс. м ²	25713	26285	26907	27677	28149	28881	29654	30517	31261	31769	32718	33684	34297	35095	35695	36401	37263	37954	38581	39530	40361	41418	42131	43032	44645	45942	
Ввод жилищного фонда, м ² /чел./год	1,1	1,1	1,2	1,1	1,3	1,3	1,1	0,9	0,4	0,8	0,8	0,5	0,6	0,5	0,6	0,7	0,5	0,5	0,7	0,6	0,8	0,5	0,6	1,1	0,9	0,0	
Обеспеченность населения жилищным фондом, м ² /чел.	23,7	24,1	24,5	25,3	25,7	24,2	24,8	25,7	25,8	25,8	26,2	26,6	26,8	27,0	27,1	27,3	27,6	27,8	27,9	28,2	28,4	28,8	29,0	29,3	30,0	30,5	

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 (актуализация на 2026 год). 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)»	1684,21	418,96	2103,17	1166,46	160,67	1327,13	3430,30
2	ООО «КрасТЭК»	88,59	15,63	104,22	10,42	1,16	11,58	115,80
3	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	1,07	0,19	1,26	0,13	0,01	0,14	1,40
5	ООО «Орбита»	0,08	0,01	0,09	0,01	0,00	0,01	0,10
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	0,81	0,09	0,90	0,90
10	ООО СЗ ПСК "Омега"	2,68	0,47	3,15	0,32	0,04	0,35	3,50
Итого		1794,67	438,46	2233,13	1180,27	162,20	1342,47	3575,60

Табл. 1.5. Потребление тепловой энергии в городе Красноярске

№ зо-ны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего суммар-ное потребле-ние, тыс. Гкал
		население			прочие			
		отопл. и вент	ГВС	сум-марное потребле-ние	отопл. и вент.	ГВС	сум-марное потребле-ние	
1	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	4498,51	3529,36	8027,87	3115,62	1353,46	4469,08	12496,95
2	ООО «КрасТЭК»	236,62	131,69	368,31	27,84	9,75	37,59	405,90
3	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	2,86	1,59	4,45	0,34	0,12	0,45	4,91
5	ООО «Орбита»	0,20	0,11	0,32	0,02	0,01	0,03	0,35
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	2,16	0,76	2,92	2,92
10	ООО СЗ ПСК "Омега"	7,15	3,98	11,13	0,84	0,29	1,14	12,27
Итого		4793,57	3693,57	8487,14	3152,50	1366,38	4518,88	13006,02

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 2026 ГОД)

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

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2042
Базовая тепловая нагрузка (2024 год)	3 575,6	3 575,6	3 575,6	3 575,6	3 575,6	3 575,6	3 575,6	3 575,6	3 575,6	3 575,6	3 575,6	3 575,6	3 575,6	3 575,6	3 575,6	3 575,6	3 575,6	3 575,6
Прирост тепловой нагрузки при вводе новой застройки		83,0	52,5	50,4	50,3	50,1	48,9	48,2	48,9	49,5	90,8	48,6	49,1	74,6	114,3	44,0	69,2	73,7
Прирост тепловой нагрузки накопленным итогом		83,0	135,5	185,9	236,1	286,2	335,1	383,3	432,2	481,7	572,5	621,1	670,2	744,8	859,1	903,1	972,3	1046,1
Снижение тепловой нагрузки при сносе		0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,3	0,0	0,2	0,9	0,6	0,2	0,0	0,5	0,4	0,0
Снижение тепловой нагрузки накопленным итогом		0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,9	1,2	1,2	1,4	2,3	2,9	3,0	3,0	3,5	3,9	3,9
Тепловая нагрузка к концу отчетного года	3 575,6	3 658,0	3 710,5	3 760,8	3 811,1	3 861,2	3 909,9	3 958,0	4 006,6	4 056,1	4 146,7	4 194,4	4 243,0	4 317,4	4 431,7	4 475,2	4 544,0	4 617,8
Прирост тепловой нагрузки, % к предыдущему году		2,30%	1,44%	1,36%	1,34%	1,31%	1,26%	1,23%	1,23%	1,24%	2,23%	1,15%	1,16%	1,76%	2,65%	0,98%	1,54%	1,62%

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

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2042
Существующее потребление (2024 год)	13 006	13 006	13 006	13 006	13 006	13 006	13 006	13 006	13 006	13 006	13 006	13 006	13 006	13 006	13 006	13 006	13 006	13 006
Существующее потребление (2023 г.) со снижением при реализации энергосберегающих мероприятий		12 945	12 896	12 859	12 835	12 823	12 823	12 823	12 823	12 823	12 823	12 823	12 823	12 823	12 823	12 823	12 823	12 823
Прирост потребления при вводе новой застройки		370,8	162,5	150,3	116,2	107,0	108,8	94,1	120,3	113,2	254,3	115,3	108,0	171,5	329,2	107,8	200,0	159,0
Прирост потребления накопленным итогом		370,8	533,4	683,7	799,9	906,9	1015,7	1109,8	1230,1	1343,3	1597,6	1712,9	1821,0	1992,5	2321,7	2429,4	2629,5	2788,5
Снижение потребления при сносе		0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,3	0,0	0,3	1,3	1,0	0,2	0,0	0,8	0,6	0,0
Снижение потребления накопленным итогом		0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,1	1,3	1,6	1,6	1,9	3,2	4,2	4,5	4,5	5,3	5,9	5,9
Потребление за отчетный год	13 006	13 315	13 429	13 542	13 634	13 729	13 838	13 932	14 052	14 165	14 419	14 533	14 640	14 811	15 141	15 248	15 447	15 606
Прирост теплопотребления, % к предыдущему году		2,37%	0,86%	0,84%	0,68%	0,70%	0,79%	0,68%	0,86%	0,81%	1,79%	0,79%	0,74%	1,17%	2,22%	0,71%	1,31%	1,03%

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 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»;
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 2024 года обеспечивается работой 19 теплоисточников, из которых 7 входят в АО «Енисейская ТГК (ТГК13)» группы компаний ООО «СГК» (без учета электрокотельной «Зеленая» (в резерве)):

- 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)»).

5 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.

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.

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. Стоит отметить, 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.

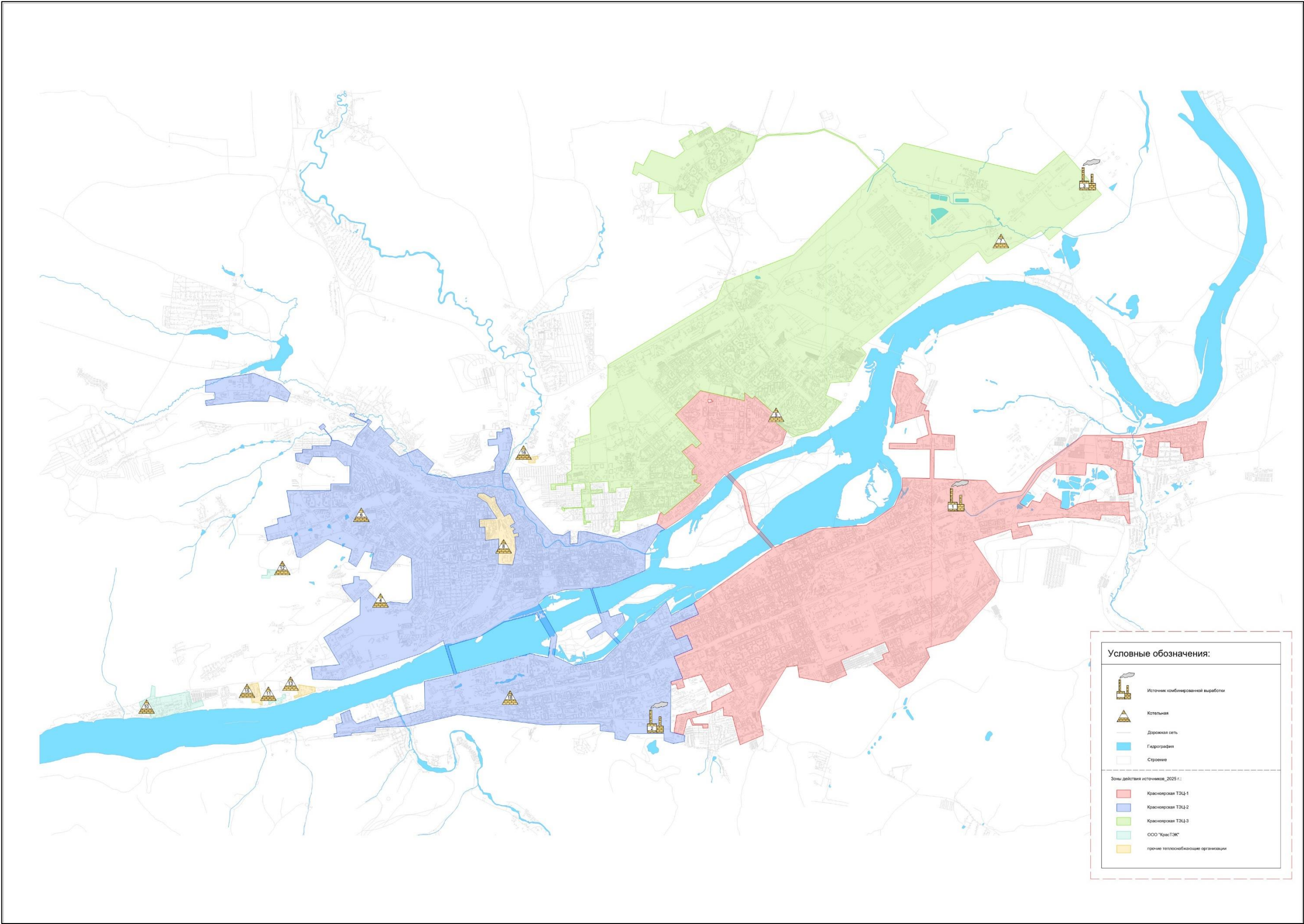


Рис. 2.1. Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Красноярск

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 2024/2025 гг. Подробный расчет представлен в Обосновывающих материалах.

2.2.1. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-1 в горячей воде

Табл. 2.1. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-1 в горячей воде

Показатель, Гкал/ч	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	1 536,0	1 395,0	1 520,0	1 520,0	1 520,0	1 520,0	1 520,0	1 520,0	1 520,0	1 520,0
установленная мощность турбоагрегатов	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 338,0	1 197,0	1 212,0	1 347,0	1 347,0	1 347,0	1 347,0	1 347,0	1 347,0	1 347,0
Пучки конденсаторов	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	268,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0
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
мощность паровых котлов													
Ограничения тепловой мощности	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	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	1 477,0	1 336,0	1 195,0	1 475,0	1 475,0	1 475,0	1 475,0	1 475,0	1 475,0	1 475,0	1 475,0
располагаемая мощность турбоагрегатов	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 338,0	1 197,0	1 212,0	1 347,0	1 347,0	1 347,0	1 347,0	1 347,0	1 347,0	1 347,0
Пучки конденсаторов	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	268,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0
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
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
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
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде	1 454,0	1 454,0	1 377,0	1 236,0	1 095,0	1 375,0	1 375,0	1 375,0	1 375,0	1 375,0	1 375,0	1 375,0	1 375,0
Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	1165,1	1137,4	987,2	1133,8	1181,9	1190,6	1197,5	1207,4	1214,2	1226,9	1233,1	1281,5	1292,1
отопление	904,2	882,7	766,1	882,1	917,2	924,1	927,9	935,6	940,0	948,3	954,4	988,5	997,2
вентиляция	66,2	64,6	56,1	74,1	74,7	76,0	78,6	80,0	82,1	85,4	85,4	94,5	95,9
ГВС (среднечасовая)	194,8	190,1	165,0	177,7	190,0	190,6	190,9	191,8	192,0	193,2	193,3	198,5	199,0
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч													
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.						180,0	175,0	160,0	135,0	121,0	131,0	90,0	78,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Показатель, Гкал/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
от переключения котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии													
от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ													
на (от) ТЭЦ-2 -/(+)						100,0	175,0	160,0	135,0	121,0	81,0	90,0	110,0
на (от) ТЭЦ-3 -/(+)						80,0					50,0	0,0	-31,1
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	1165,1	1137,4	987,2	1133,8	1181,9	1370,6	1372,5	1367,4	1349,2	1347,9	1364,1	1371,5	1371,0
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	288,9	316,6	466,8	179,2	-9,9	-218,6	-85,5	-80,4	-62,2	-60,9	-77,1	-84,5	-84,0
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	288,9	316,6	466,8	179,2	-9,9	-218,6	-85,5	-80,4	-62,2	-60,9	-77,1	-84,5	-84,0
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде	288,9	316,6	389,8	102,2	-86,9	4,4	2,5	7,6	25,8	27,1	10,9	3,5	4,0
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	411,9	439,6	589,8	302,2	113,1	49,4	47,5	52,6	70,8	72,1	55,9	48,5	49,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе наиболее мощной единицы оборудования	1 219,0	1 219,0	1 142,0	1 001,0	860,0	1 025,0	1 025,0	1 025,0	1 025,0	1 025,0	1 025,0	1 025,0	1 025,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе наиболее мощной единицы оборудования	853,9	833,6	723,5	841,4	872,9	1 038,4	1 039,7	1 034,5	1 018,3	1 016,1	1 030,3	1 032,2	1 031,3
Договорная нагрузка в горячей воде в системе теплоснабжения от ТЭЦ-1 (справочно)	817,3	1375,7	1203,4	1262,0	1225,5	1234,3	1241,1	1251,0	1257,8	1270,6	1276,7	1325,2	1335,7
Резерв/дефицит станции располагаемой тепловой мощности по договорной нагрузке (справочно)	636,7	78,3	173,6	-26,0	-130,5	140,7	133,9	124,0	117,2	104,4	98,3	49,8	39,3

2.2.2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-2 в горячей воде

Табл. 2.2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-2 в горячей воде

Показатель, Гкал/ч	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")													
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0
мощность отборов турбоагрегатов	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	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	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	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0
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
Ограничения тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0
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
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 135,0	1 135,0	1 135,0	1 135,0	1 135,0	1 135,0	1 135,0	1 135,0
мощность отборов турбоагрегатов	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Мощность П-отбора от РОУ (обеспечение только паровой нагрузки)	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
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде	1 270,0	1 270,0	1 305,0	1 305,0	1 305,0	1 035,0	1 035,0	1 035,0	1 035,0	1 035,0	1 035,0	1 035,0	1 035,0
Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	1054,4	1129,4	1145,8	1163,3	1158,9	1179,0	1195,6	1220,5	1255,1	1269,2	1290,5	1422,1	1488,6
отопление	780,9	836,5	848,6	873,0	862,9	877,9	890,4	909,9	933,3	944,9	962,7	1066,5	1108,3
вентиляция	79,2	84,9	86,1	88,5	88,1	91,6	93,7	96,1	103,7	104,1	104,5	119,5	138,6
ГВС (среднечасовая)	194,3	208,1	211,1	201,9	207,9	209,5	211,4	214,4	218,2	220,2	223,3	236,2	241,7
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч													
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.						-161,8	-178,8	-199,1	-233,9	-248,0	-256,9	-402,3	-473,5

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Показатель, Гкал/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
от переключения нагрузки котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии						132,7	150,7	152,4	153,6	155,1	155,1	169,8	188,6
От переключения на э/к в пиковом режиме						-194,5	-154,5	-191,5	-252,5	-282,1	-331,0	-482,1	-552,1
от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ						-100,0	-175,0	-160,0	-135,0	-121,0	-81,0	-90,0	-110,0
на (от) ТЭЦ-1 -/(+)						-100,0	-175,0	-160,0	-135,0	-121,0	-81,0	-90,0	-110,0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	1054,4	1129,4	1145,8	1163,3	1158,9	1017,2	1016,8	1021,4	1021,2	1021,2	1033,6	1019,9	1015,1
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-170,4	-245,4	-343,8	-361,3	-356,9	-215,2	-214,8	-219,4	-219,2	-219,2	-231,6	-217,9	-213,1
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-170,4	-245,4	-343,8	-361,3	-356,9	-215,2	-214,8	-219,4	-219,2	-219,2	-231,6	-217,9	-213,1
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде	215,6	140,6	159,2	141,7	146,1	17,8	18,2	13,6	13,8	13,8	1,4	15,1	19,9
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	325,6	250,6	234,2	216,7	221,1	227,8	228,2	223,6	223,8	223,8	211,4	225,1	229,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1 135,0	1 135,0	1 170,0	1 170,0	1 170,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	1 035,0	1 035,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	756,9	810,7	822,5	846,1	836,9	710,8	708,7	710,1	706,7	704,9	713,1	689,7	680,6
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	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Располагаемая тепловая мощность Э/К	151,4	151,4	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-2 в пиковом режиме относительно базового года					0,0	50,0	10,0	47,0	108,0	137,6	10,0	137,6	137,6
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	151,4	151,4	137,6	137,6	137,6	87,6	127,6	90,6	29,6	0,0	127,6	0,0	0,0
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	158,2	158,2	137,6	137,6	137,6	87,6	127,6	90,6	29,6	0,0	127,6	0,0	0,0

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Показатель, Гкал/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Э/К "Левобережная"- пиковый режим работы													
Установленная тепловая мощность Э/К	158,2	158,2	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5
Располагаемая тепловая мощность Э/К	151,4	151,4	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5
Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-2 в пиковом режиме относительно базового года					0,0	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	121,0	144,5	144,5
Расчетная нагрузка на электростанцию			57,5	60,0	0,0	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	121,0	144,5	144,5
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	151,4	151,4	87,0	84,5	144,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	0,0	0,0
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	158,2	158,2	87,0	84,5	144,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	0,0	0,0
Новая электростанция													
Установленная тепловая мощность Э/К					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0	200,0	270,0
Располагаемая тепловая мощность Э/К					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0	200,0	270,0
Затраты тепловой мощности на собственные нужды					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	200,0	200,0	270,0
Расчетная нагрузка на электростанцию					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0	200,0	270,0
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Договорная нагрузка в горячей воде в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2 (справочно)	993,8	1381,0	1417,3	1624,2	1698,1	1718,2	1734,8	1759,6	1794,3	1808,4	1829,7	1961,3	2027,8
Резерв/дефицит станции располагаемой тепловой мощности по договорной нагрузке (справочно)	578,9	191,7	169,8	-37,1	-111,1	-401,1	-417,7	-442,6	-477,2	-491,3	-312,6	-444,2	-440,7

2.2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-3 в горячей воде

Табл. 2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-3 в горячей воде

Показатель, Гкал/ч	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	748,0	748,0	748,0	1 018,0	1 018,0	1 018,0	1 018,0	1 018,0	1 018,0	1 018,0	1 018,0
теплофикационная мощность турбоагрегатов	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
мощность пиковых водогрейных котлов	440,0	440,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0
мощность паровых котлов	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
Ограничения тепловой мощности теплофикационной установки	0,0	0,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0
Ограничения тепловой мощности турбины	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	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	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	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
мощность пиковых водогрейных котлов	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	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	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	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	711,9	685,8	744,1	710,7	694,8	709,5	728,2	738,9	743,0	763,6	781,0	845,3	931,3
отопление	490,6	472,6	512,8	529,4	496,0	506,9	519,6	526,8	530,0	539,9	545,8	580,7	649,9
вентиляция	83,2	80,1	86,9	65,4	74,3	77,6	81,2	83,2	83,9	92,8	103,3	128,0	134,8
ГВС (среднечасовая)	138,2	133,1	144,4	115,9	124,5	125,1	127,4	128,9	129,1	130,9	131,9	136,5	146,6
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Показатель, Гкал/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.*			-100,0	-50,0		-80,0	186,1	175,1	171,1	147,1	132,1	63,2	-16,7
От переключения (в т.ч. на пиковые котельные)			0,0	0,0		0,0	186,1	175,1	171,1	147,1	182,1	63,2	-47,8
от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ, в т.ч.			-100,0	-50,0		-80,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-50,0	0,0	31,1
на (от) ТЭЦ-1 -/(+)			-100,0	-50,0		-80,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-50,0	0,0	31,1
на (от) ТЭЦ-2 -/(+)													
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	711,9	685,8	644,1	660,7	694,8	629,5	914,3	913,9	914,1	910,7	913,1	908,5	914,6
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-451,7	-425,6	-418,5	-435,1	-477,4	-150,7	-435,5	-435,1	-435,3	-431,9	-434,3	-429,7	-435,8
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-451,7	-425,6	-386,5	-403,1	-445,4	-118,7	-403,5	-403,1	-403,3	-399,9	-402,3	-397,7	-403,8
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде	30,3	56,4	17,5	0,9	-41,4	285,3	0,5	0,9	0,7	4,1	1,7	6,3	0,2
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	30,3	56,4	91,5	74,9	32,6	359,3	74,5	74,9	74,7	78,1	75,7	80,3	74,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	384,9	366,4	319,8	359,4	381,9	323,9	572,4	570,9	570,8	566,2	567,4	559,3	555,9
Баланс тепловой мощности котельных, включенных в зону покрытия источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии													
Э/К "Зеленая" - резервный объект теплоснабжения (в резерве)													
Установленная тепловая мощность Э/К	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Располагаемая тепловая мощность Э/К	137,6	137,6	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Показатель, Гкал/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-3 в пиковом режиме	0,0	0,0	0,0	0,0	34,7	0,0	1,0	12,0	16,0	40,0	5,0	123,8	123,8
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	137,6	137,6	123,8	123,8	89,2	123,8	122,8	111,8	107,8	83,8	118,8	0,0	0,0
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	137,6	137,6	123,8	123,8	89,2	123,8	122,8	111,8	107,8	83,8	118,8	0,0	0,0
Котельная ТЭЦ-3													
Тепловая мощность "нетто" в горячей воде	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)	93,6	109,8	202,6	210,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,2
Перевод нагрузки относительно базового года из зоны ТЭЦ-3							-187,1	-187,1	-187,1	-187,1	-187,1	-187,1	-187,2
Котельная РТК (с возможностью работы в основную зону ТЭЦ-3)													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	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	214,0	314,0	314,0	314,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	14,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	356,0	356,0	356,0	356,0	256,0	256,0	256,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	556,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	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	352,8	352,8	252,8	252,8	252,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	552,8
Тепловая нагрузка, Гкал/час	150,0	160,0	164,8	163,8	175,8	217,6	251,3	254,3	257,9	259,0	262,9	327,0	534,8
Перевод нагрузки в зону ТЭЦ-3 от РТК													111
Договорная нагрузка в горячей воде в системе теплоснабжения от ТЭЦ-3 (справочно)	786,6	876,6	1044,1	1028,6	1089,8	1104,5	1123,2	1133,9	1138,0	1158,6	1176,0	1240,2	1326,3
Резерв/дефицит станции располагаемой тепловой мощности по договорной нагрузке (справочно)	645,9	545,9	229,5	246,0	30,0	269,5	216,1	291,4	279,7	234,0	247,7	0,5	-93,3

2.2.4. Сводный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде

Табл. 2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки города Красноярск

Наименование параметра	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							
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	2,8	2,8	51,1	51,1	99,3	2,8							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	373,0	373,0	324,8	324,8	276,5	373,0							
Нагрузка потребителей пара, Гкал/час	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							
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	348,4	348,4	300,2	300,2	251,9	348,4							
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	93,6	109,8	202,6	210,1	187,1	187,1							
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	254,8	238,6	97,6	90,1	64,8	161,3							
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	288,4	288,4	240,2	240,2	191,9	288,4							
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	72,4	85,0	156,9	162,7	144,8	144,8							
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	216,0	203,4	83,3	77,5	47,1	143,6							
Котельная ул. Гагарина, 48 ООО "КрасКом"													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,7												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,7												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,1												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	2,7												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,7												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,0												
Котельная ул. Ст.Разина, 39 ООО "КрасКом"													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,7												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,0												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,7												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,6												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,4												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,2												
Котельная ул. пер. Косой, 2 ООО "КрасКом"													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Наименование параметра	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,9												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,9												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,9												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,1												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,8												
Котельная ул. Диксона, 1 ООО "КрасКом"													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,1												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,1												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,1												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	3,1												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	1,5												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,6												
Котельная ул. Гагарина, 94 ООО "КрасКом"													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,7												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,3												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,4												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,4												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,1												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,3												
Котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО "КрасКом"													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,7												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,1												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,7												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,7												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,3												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,4												
Эл. Котельная пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30 ООО "КрасКом"													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	5,5												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	5,5												

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Наименование параметра	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,4												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	5,2												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	2,7												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,5												
Итого по котельным ООО "КрасКом"													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	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	0,0	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	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	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	5,8	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	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 №4 ООО «КрастЭК»													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	19,1	19,1	19,1	19,1									
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	5,0	5,0	5,0	5,0									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	14,1	14,1	14,1	14,1									
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1									
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	14,0	14,0	14,0	14,0									
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	8,0	8,0	8,0	8,0									
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	6,0	6,0	6,0	6,0									
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									
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	6,2	6,2	6,2	6,2									
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	2,8	2,8	2,8	2,8									
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	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0								
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	77,8	78,2	78,7	78,7	66,1								

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Наименование параметра	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	8,2	7,9	7,3	7,3	19,9								
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0								
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	60,2	60,6	60,9	60,9	51,2								
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	5,8	5,4	5,1	5,1	14,8								
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
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
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	4,9	4,9	4,9	4,9	6,0	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,3	6,3
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	5,0	5,0	1,1	1,1	0,0	0,0	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2	-0,3	-0,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	3,8	3,8	3,8	3,8	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,9	4,9
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	1,2	1,2	1,2	1,2	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,7	1,7
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,7	1,7
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	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
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,6	1,6
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,4	1,5
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-0,1	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1
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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,3	1,3
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	1,1	1,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Наименование параметра	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная №10 ООО «КрасТЭК»													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	18,0												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	2,0												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	16,0												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,2												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	15,8												
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	6,0												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	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	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	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	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
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,7	2,7	2,7	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час				0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4								
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	36,2	36,7	36,7	42,0								
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	18,4	4,3	3,9	3,9	-1,4								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Наименование параметра	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
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	28,0	28,4	28,4	32,5								
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	10,0	-0,9	-1,3	-1,3	-5,4								
Итого по котельным ООО "КрасТЭК"													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	178,1	160,1	160,1	156,7	137,6	8,0	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,7	8,7
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	9,8	7,8	7,8	6,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	168,3	152,3	152,3	149,9	135,8	7,7	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,7	8,7
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	1,8	1,6	1,6	1,6	1,5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	166,4	150,6	150,6	148,2	134,2	7,6	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,6	8,6
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	120,2	128,7	129,8	129,8	115,4	7,4	7,4	7,5	7,5	7,5	7,6	8,3	8,4
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	50,0	25,8	20,8	18,4	18,8	0,2	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,3	0,2
Котельная ООО "РТК-Генерация"													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	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	214,0	314,0	314,0	314,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	14,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	356,0	356,0	356,0	356,0	256,0	256,0	256,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	556,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	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	353,9	352,8	352,8	252,8	252,8	252,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	552,8
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/час	150,0	160,0	164,8	163,8	175,8	217,6	251,3	254,3	257,9	259,0	262,9	327,0	534,8
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	204,3	194,3	188,0	189,1	77,0	35,2	1,5	98,5	94,9	93,8	89,9	25,8	18,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	244,3	243,9	242,8	252,8	152,8	152,8	152,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	452,8
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	116,1	123,9	127,6	126,8	136,1	168,5	194,6	196,9	199,7	200,5	203,6	253,2	414,1
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	128,2	120,0	115,2	126,0	16,7	-15,7	-41,8	55,9	53,1	52,3	49,2	-0,4	38,7
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
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
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
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
Договорная нагрузка*, Гкал/час	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

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Наименование параметра	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
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
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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	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	47,9	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
Котельная АО "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	58,0	58,0	31,8	31,8	16,2							
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	51,2	60,5	60,5	86,7	86,7	102,3							
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	44,9	44,9	24,6	24,6	12,6							
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	31,4	38,6	38,6	58,9	58,9	70,9							
Котельная УК "СОСНЫ" («Санаторий «Енисей»)													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	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	0,8	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	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	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
Договорная нагрузка*, Гкал/час	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
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	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	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	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	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Наименование параметра	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	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	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,5	3,5	3,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	3,5	3,5	3,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах), Гкал/час	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,9	1,9	1,9	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	2,0	2,0	2,0	0,9	0,9	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
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	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	0,8	0,8	0,7	-0,3	-0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
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
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
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах), Гкал/час	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
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	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
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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	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
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Котельная ООО "СГК-Ресурс"													
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													

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Наименование параметра	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
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
КГБУЗ ККПТД №1													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час				1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час				0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час				1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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				1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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				0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Итого по котельным г. Красноярск													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1409,8	1377,5	1377,5	1369,8	1350,7	1221,1	712,5	712,5	712,5	712,5	712,5	713,0	713,0
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	276,8	274,4	322,7	313,4	456,7	358,7	342,6	242,6	242,6	242,6	242,6	242,6	42,6
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1133,0	1103,1	1054,9	1056,4	894,0	862,4	369,9	469,9	469,9	469,9	469,9	470,4	670,4
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	13,2	12,8	13,9	14,0	13,9	12,6	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	1119,8	1090,3	1041,0	1042,4	880,1	849,9	366,5	466,5	466,5	466,5	466,5	467,0	667,0
Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час	462,1	481,7	580,5	561,6	539,6	457,8	288,3	291,3	294,9	296,0	300,0	364,8	572,7
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/час	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	644,7	595,7	443,4	459,8	323,5	375,2	78,3	175,3	171,7	170,6	166,6	102,3	94,4
Итого по ТЭЦ (с учетом электрокотельных) г. Красноярск													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4288,1	4288,1	4181,0	4181,0	4181,0	4619,0	4619,0	4619,0	4619,0	4619,0	4819,0	4819,0	4819,0
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	136,8	136,8	232,0	232,0	232,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	4151,3	4151,3	3949,0	3949,0	3949,0	4407,0	4407,0	4407,0	4407,0	4407,0	4607,0	4607,0	4607,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	71,1	71,1	73,7	73,7	81,9	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	4080,2	4080,2	3875,3	3875,3	3867,1	4316,5	4316,5	4316,5	4316,5	4316,5	4516,5	4516,5	4516,5
Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час	2931,4	2952,6	2834,7	3017,9	3070,3	3211,9	3459,0	3506,2	3552,9	3601,9	3646,8	3905,8	3976,6
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/час	173,7	173,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	975,1	953,9	901,9	718,7	658,1	965,9	718,8	671,6	624,9	575,9	731,0	472,0	401,2
Итого по г. Красноярск													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	5697,9	5665,6	5558,5	5550,8	5531,7	5840,1	5331,5	5331,5	5331,5	5331,5	5531,5	5532,0	5532,0
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	413,6	411,2	554,7	545,4	688,7	570,7	554,6	454,6	454,6	454,6	454,6	454,6	254,6
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	5284,3	5254,4	5003,9	5005,4	4843,0	5269,4	4776,9	4876,9	4876,9	4876,9	5076,9	5077,4	5277,4
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	84,3	83,9	87,6	87,7	95,8	103,1	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	5200,0	5170,5	4916,3	4917,7	4747,2	5166,4	4683,0	4783,0	4783,0	4783,0	4983,0	4983,5	5183,5

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Наименование параметра	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час	3393,5	3434,3	3415,2	3579,5	3609,8	3669,6	3747,2	3797,5	3847,8	3897,9	3946,8	4270,6	4549,3
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/час	190,7	190,7	155,7	155,7	155,7	155,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1619,9	1549,7	1345,3	1178,5	981,7	1341,1	797,2	846,9	796,6	746,5	897,6	574,3	495,6

*-данные для определения расчетной тепловой нагрузки отсутствуют

2.3. Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в паре

Табл. 2.5. - Баланс тепловой 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 2026 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	63							
РТМ в паре промышленных параметров	50	50	50	50	50	50	50	50							
РТМ в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	50	50	50	50	50	50	50	50							
Собственные нужды в паре промышленных параметров	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6							
Тепловая мощность НЕТТО в паре промышленных параметров	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4							
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	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 2026 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	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
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	т/ч	1563,8	1578,6	1690,3	1261,2	1334,0	1331,5	1323,6	1314,1	1300,9	1288,9	1276,0	1318,2	1321,1
Максимально-часовая подпитка ТС (факт)	т/ч	2079	2097,0	2097,0	2082,8	1981,0	1981,0	1981,0	1981,0	1981,0	1981,0	1981,0	1981,0	1981,0
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ	т/ч	536,2	521,4	409,7	838,8	766,0	768,5	776,4	785,9	799,1	811,1	824,0	781,8	778,9
Зона действия ТЭЦ-2														
Производительность ВПУ	т/ч	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	т/ч	738,7	745,7	798,4	886,0	861,0	859,4	854,3	848,1	839,7	831,9	823,6	850,8	852,7
Максимально-часовая подпитка ТС (факт)	т/ч	1284,0	1998,0	1998,0	1884,0	1589,0	1589,0	1589,0	1589,0	1589,0	1589,0	1589,0	1589,0	1589,0
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ	т/ч	3261,3	3254,3	3201,6	3114,0	3139,0	3140,6	3145,7	3151,9	3160,3	3168,1	3176,4	3149,2	3147,3
Зона действия ТЭЦ-3														
Производительность ВПУ	т/ч	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	т/ч	597,2	602,8	645,5	626,0	606,0	604,9	601,3	596,9	591,0	585,5	579,7	598,8	600,1
Максимально-часовая подпитка ТС (факт)	т/ч	810,0	1816,0	1816,0	1014,0	1168,0	1168,0	1168,0	1168,0	1168,0	1168,0	1168,0	1168,0	1168,0
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ	т/ч	2232,8	2227,2	2184,5	2204,0	2224,0	2225,1	2228,7	2233,1	2239,0	2244,5	2250,3	2231,2	2229,9

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

Наименование	Ед. изм.	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
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
Фактическая подпитка тепловой сети	м³/ч	28,8	39,1	39,1	39,1	25,6	27,2	27,7	27,8	28,0	28,5	29,5	44,0	54,7
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	м³/ч	83,0	93,0	93,0	93,0	93,0	99,0	100,8	100,9	101,7	103,5	107,3	159,8	198,5
Резерв +/-Дефицит-	м³/ч	117,0	107,0	107,0	107,0	107,1	101,0	99,2	99,1	98,3	96,5	92,7	40,2	1,5
ООО «ФармЭнерго»														
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	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
Фактическая подпитка тепловой сети	м³/ч	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
Резерв +/-Дефицит-	м³/ч	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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Котельная №4													
Производительность ВПУ	50	50	50	50									
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,14	1,14	1,14	1,14									
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	1,85	1,85	1,85	1,85									
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	48,86	48,86	48,86	48,86									
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	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	2,7	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	72,3	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
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
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
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
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
Котельная №7													
Производительность ВПУ	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	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	0,05	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	1,85	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	1,95	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 N В-269 "О внесении изменений в Решение Красноярского городского Совета депутатов от 13.03.2015 N 7-107 «О Генеральном плане городского округа город Красноярск и о признании утратившими силу отдельных Решений Красноярского городского Совета».

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...».

При актуализации схемы теплоснабжения на 2026 год зафиксировано исполнение плана реализации мероприятий по закрытию 35 котельных города с переводом нагрузок на Красноярские ТЭЦ.

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		Реализовано
33	ООО "КрасТЭК" №5	ул. Тотмина, 24г		Реализовано
34	ООО "КрасТЭК" №10	ул. Маерчака, 65		Реализовано
35	ООО "КрасТЭК" №12	ул. Норильская, 31 стр.3		Реализовано

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
			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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

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

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

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

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

Строительство нового блока взамен выводимых турбин на Красноярской ТЭЦ-1, введенных в эксплуатацию более 50-ти лет назад, в числе прочего позволит обеспечить растущие потребности города в тепловой мощности для подключения к системам централизованного теплоснабжения новых строящихся микрорайонов жилой застройки (значительная часть из которых находится в зоне действия Красноярской ТЭЦ-3). Кроме того, увеличение теплофикационной тепловой мощности ТЭЦ-3 позволит с максимальной эффективностью реализовать мероприятия, направленные на снижение количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу города (переключение потребителей котельных на теплоснабжение от ТЭЦ).

Поскольку финансирование данного мероприятия не оказывает влияние на

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

4.1.3. Развитие систем теплоснабжения котельных

В период 2016-2023 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 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 электрокотельную, рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»;
- Вариант 5. Переключение всех котельных на новую БМК рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»;
- Вариант 6. Переключение всех котельных на новую БМК рядом с действующей котельной ООО «КрасТЭК» №7.

Результаты рассмотрения представлены в разделе 3 настоящей Главы Обосновывающих материалов.

По результатам рассмотрения схемой теплоснабжения предусматривается

замещение котельной АО «КрЭВРЗ» в 2026 году в части отопления и ГВС при условии согласования с собственником, в т.ч.:

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

Развитие котельной ТЭЦ-3

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

Развитие котельных ООО «КрасТЭК»

Схемой теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации ряда котельных ООО «КрасТЭК» с передачей нагрузок на ТЭЦ и котельные в соответствии подразделом «Переключение зон действия котельных на другие источники».

Развитие котельной АО «КрЭВРЗ»

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

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

реализуются за счет собственника такой котельной, данные мероприятия в схеме теплоснабжения не приводятся.

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.

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. 4.4. 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 Обосновывающих материалов) при сохранении предельного уровня цены на тепловую энергию целесообразно предусмотреть мероприятие по переводу котельной ООО «Орбита» на электроотопление. По остальным котельным реализация рассмотренных сценариев либо нецелесообразна, либо невозможна.

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

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

5. 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» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2042 года (актуализация на 2026 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 4.1.2.4., 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 – 288,5 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	2057	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	2031	2023	2031
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 предусмотрена реконструкция котельной №7 (строительство новой БМК) в период 2024-2026 годы. Затраты на реализацию мероприятия оцениваются в размере 41,3 млн руб. без НДС в ценах соответствующих лет.

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»).

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

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

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.

Табл. 5.3. Перечень температурных графиков отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Красноярск в ОЗП 2024/2025 гг.

Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника тепловой энергии	Условное наименование температурного графика, °C
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ТЭЦ-1 вывод Городской	150/70 срезка 135 излом 77, 74
	ТЭЦ-1 вывод Восточный	160/70 срезка 135 излом 80, 74
	ТЭЦ-2	150/70 срезка 135 излом 77, 74
	ТЭЦ-3	150/70 срезка 130 излом 77, 74
	Котельная Красноярской ТЭЦ-3	150/70 срезка 130 излом 77, 74
	Котельная «Левобережная»	150/70 срезка 135 излом 70
	Котельная «Западная»	150/70 срезка 135 излом 70
	Котельная «Зеленая»	150/70 срезка 130 излом 70
ООО «РТК-Генерация»	Котельная ООО «РТК-Генерация»	150/70 срезка 130 излом 80, 74
АО «КрЭВРЗ»	Котельная АО «КрЭВРЗ»	130/70 срезка 115 излом 70
ООО «КрасТЭК»	Котельная №5 потребители переключены в апреле 2025	130/70 срезка 115 излом 70
	Котельная №6	95/70 излом 55
	Котельная №7	95/70 излом 50
	Котельная №11 (БМК)	95/70 излом 65
	Котельная №12 потребители переключены в июне 2025	130/70 срезка 115 излом 70
ООО «ФармЭнерго»	Котельная ООО «ФармЭнерго»	115/70 излом 65
АО «КрасЭКо»	Котельная АО «КрасЭКо»	95/70 срезка 85, излом 70
КГБУЗ ККПТД № 1	Котельная КГБУЗ ККПТД № 1	95/70
ООО «Орбита»	Котельная ООО «Орбита»	95/70
ООО «УК «Сосны»	Котельная ООО «УК «Сосны»	95/70
ООО «СГК-Ресурс»	Котельная ООО «СГК-Ресурс»	95/70

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.

Табл. 5.4. Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» на ОЗП 2024/2025 гг.

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °C	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °C	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °C
150/70 °C срезка 135 °C излом 77, 74 °C	Красноярская ТЭЦ-1 вывод Городской Красноярская ТЭЦ-2	-37	135	61,4
		-36	135	61,9
		-35	135	62,4
		-34	135	62,9
		-33	135	63,5
		-32	135	64
		-31	135	64,5
		-30	135	65
		-29	133,4	65
		-28	131,3	64,4
		-27	129,2	63,8
		-26	127,1	63,1
		-25	125	62,5
		-24	122,9	61,8
		-23	120,8	61,2
		-22	118,7	60,5
		-21	116,6	59,9
		-20	114,4	59,2
		-19	112,3	58,5
		-18	110,2	57,9
		-17	108	57,2
		-16	105,9	56,5
		-15	103,8	55,8
		-14	101,6	55,1
		-13	99,4	54,4
		-12	97,3	53,7
		-11	95,1	53
		-10	92,9	52,3
		-9	90,7	51,6
		-8	88,6	50,9
		-7	86,4	50,1
		-6	84,1	49,4
		-5	81,9	48,7
		-4	79,7	47,9
		-3	77,5	47,1
		-2	77	45,2
		-1	77	45,7
		0	77	46,2
		1	77	46,7
		2	77	47,2
		3	74	45,9
		4	74	46,4
		5	74	47
		6	74	47,5
		7	74	48
		8	74	48,5
160/70 °C срезка 135°C излом 80°C, 74°C МОП 70/60°C	Красноярская ТЭЦ-1 вывод Восточный	-37	135	61,4
		-36	135	61,9
		-35	135	62,4
		-34	135	62,9
		-33	135	63,5
		-32	135	64
		-31	135	64,5
		-30	135	65
		-29	135	65
		-28	135	64,4
		-27	135	63,8
		-26	135	63,1
		-25	132,9	62,5

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
		-24	130,6	61,8
		-23	128,3	61,2
		-22	126,1	60,5
		-21	123,8	59,9
		-20	121,5	59,2
		-19	119,2	58,5
		-18	116,9	57,9
		-17	114,5	57,2
		-16	112,2	56,5
		-15	109,9	55,8
		-14	107,6	55,1
		-13	105,2	54,4
		-12	102,9	53,7
		-11	100,5	53
		-10	98,2	52,3
		-9	95,8	51,6
		-8	93,5	50,9
		-7	90,0	50,1
		-6	88,7	49,4
		-5	86,3	48,7
		-4	83,9	47,9
		-3	81,5	47,1
		-2	80	45,2
		-1	80	45,7
		0	80	46,2
		1	80	46,7
		2	80	47,2
		3	74	45,9
		4	74	46,4
		5	74	47
		6	74	47,5
		7	74	48
		8	74	48,5
150/70 °С срезка 130°С излом 77°С, 74°С МОП 70/60°С	Красноярская ТЭЦ-3, котельная Красноярской ТЭЦ-3	-37	130	61,4
		-36	130	61,9
		-35	130	62,4
		-34	130	62,9
		-33	130	63,5
		-32	130	64
		-31	130	64,5
		-30	130	65
		-29	130	65
		-28	130	64,4
		-27	129,2	63,8
		-26	127,1	63,1
		-25	125	62,5
		-24	122,9	61,8
		-23	120,8	61,2
		-22	118,7	60,5
		-21	116,6	59,9
		-20	114,4	59,2
		-19	112,3	58,5
		-18	110,2	57,9
		-17	108	57,2
		-16	105,9	56,5
		-15	103,8	55,8
		-14	101,6	55,1
		-13	99,4	54,4
		-12	97,3	53,7
		-11	95,1	53
		-10	92,9	52,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
		-9	90,7	51,6
		-8	88,6	50,9
		-7	86,4	50,1
		-6	84,1	49,4
		-5	81,9	48,7
		-4	79,7	47,9
		-3	77,5	47,1
		-2	77	45,2
		-1	77	45,7
		0	77	46,2
		1	77	46,7
		2	77	47,2
		3	74	45,9
		4	74	46,4
		5	74	47
		6	74	47,5
		7	74	48
		8	74	48,5
150/70 °С срезка 135°С излом 70°С	Котельная «Левобережная» Котельная «Западная»	-37	135	61
		-36	135	62
		-35	135	62
		-34	135	63
		-33	135	63
		-32	135	64
		-31	135	65
		-30	135	65
		-29	133	65
		-28	131	64
		-27	129	63
		-26	127	63
		-25	125	62
		-24	123	61
		-23	121	60
		-22	119	60
		-21	117	59
		-20	114	58
		-19	112	58
		-18	110	57
		-17	108	56
		-16	106	55
		-15	104	55
		-14	102	54
		-13	99	53
		-12	97	52
		-11	95	52
		-10	93	51
		-9	91	50
		-8	89	49
		-7	86	48
		-6	84	48
		-5	82	47
		-4	80	46
		-3	77	45
		-2	75	44
		-1	73	44
		0	71	43
		1	70	43
		2	70	43
		3	70	44
		4	70	44
		5	70	45

04401.СТ-ПСТ.000.000

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
		6	70	45
		7	70	46
		8	70	46

Табл. 5.5. Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии котельных ООО «КрасТЭК» города Красноярск на ОЗП 2024/2025 гг.

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
130/70 °С срезка 115°С излом 70 °С МОП 70/60°С	Котельная №5, ул. Тотмина, 24Г, Потребители переключены в апреле 2025 Котельная №12, ул. Норильская 31 стр.3 потребители переключены в июне 2025	-37	115	60,4
		-36	115	60,8
		-35	115	61,3
		-34	115	61,7
		-33	115	62,1
		-32	115	62,5
		-31	115	63
		-30	115	63,4
		-29	115	63,9
		-28	114,5	63,9
		-27	112,7	63,3
		-26	111	62,6
		-25	109,2	61,9
		-24	107,5	61,2
		-23	105,7	60,5
		-22	104	59,7
		-21	102,2	59
		-20	100,4	58,3
		-19	98,6	57,6
		-18	96,9	56,9
		-17	95,1	56,1
		-16	93,3	55,4
		-15	91,5	54,6
		-14	89,7	53,9
		-13	87,9	53,1
		-12	86	52,4
		-11	84,2	51,6
		-10	82,4	50,8
		-9	80,6	50
		-8	78,7	49,3
		-7	76,9	48,5
		-6	75	47,7
		-5	73,2	46,8
		-4	71,3	46
		-3	70	45,6
		-2	70	46
		-1	70	46,4
		0	70	46,9
		1	70	47,3
		2	70	47,7
		3	70	48,2
		4	70	48,6
		5	70	49
		6	70	49,5
		7	70	49,9
		8	70	50,4
95/70 °С излом	Котельные №6 ул.	-37	95	70

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
55°С	Лесная, 239, стр.5	-36	93,9	69,3
		-35	92,8	68,7
		-34	91,7	68
		-33	90,6	67,3
		-32	89,5	66,7
		-31	88,4	66
		-30	87,2	65,3
		-29	86,1	64,6
		-28	85	63,9
		-27	83,9	63,3
		-26	82,7	62,6
		-25	81,6	61,9
		-24	80,5	61,2
		-23	79,3	60,5
		-22	78,2	59,7
		-21	77	59
		-20	75,9	58,3
		-19	74,7	57,6
		-18	73,5	56,9
		-17	72,3	56,1
		-16	71,2	55,4
		-15	70	54,6
		-14	68,8	53,9
		-13	67,6	53,1
		-12	66,4	52,4
		-11	65,2	51,6
		-10	64	50,8
		-9	62,8	50
		-8	61,5	49,3
		-7	60,3	48,5
		-6	59,1	47,7
		-5	57,8	46,8
		-4	56,5	46
		-3	55,3	45,2
		-2	55	44,4
		-1	55	43,5
		0	55	42,7
		1	55	41,8
		2	55	40,9
		3	55	40
		4	55	39,1
		5	55	38,2
		6	55	37,3
		7	55	36,3
		8	55	35,3
95/70 °С излом 50°С	Котельные №7 ул. Лесная, 79, стр.1	-37	95	70
		-36	93,9	69,3
		-35	92,8	68,7
		-34	91,7	68
		-33	90,6	67,3
		-32	89,5	66,7
		-31	88,4	66
		-30	87,2	65,3
		-29	86,1	64,6
		-28	85	63,9
		-27	83,9	63,3
		-26	82,7	62,6
		-25	81,6	61,9
		-24	80,5	61,2
		-23	79,3	60,5
		-22	78,2	59,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
		-21	77	59
		-20	75,9	58,3
		-19	74,7	57,6
		-18	73,5	56,9
		-17	72,3	56,1
		-16	71,2	55,4
		-15	70	54,6
		-14	68,8	53,9
		-13	67,6	53,1
		-12	66,4	52,4
		-11	65,2	51,6
		-10	64	50,8
		-9	62,8	50
		-8	61,5	49,3
		-7	60,3	48,5
		-6	59,1	47,7
		-5	57,8	46,8
		-4	56,5	46
		-3	55,3	45,2
		-2	54	44,4
		-1	52,7	43,5
		0	51,4	42,7
		1	50,1	41,8
		2	50	41,9
		3	50	42,1
		4	50	42,3
		5	50	42,6
		6	50	42,8
		7	50	43
		8	50	43,2
95/70 °С излом 65°С	Котельные №11 ул. Стасовой 69А	-37	95	70
		-36	93,9	69,3
		-35	92,8	68,7
		-34	91,7	68
		-33	90,6	67,3
		-32	89,5	66,7
		-31	88,4	66
		-30	87,2	65,3
		-29	86,1	64,6
		-28	85	63,9
		-27	83,9	63,3
		-26	82,7	62,6
		-25	81,6	61,9
		-24	80,5	61,2
		-23	79,3	60,5
		-22	78,2	59,7
		-21	77	59
		-20	75,9	58,3
		-19	74,7	57,6
		-18	73,5	56,9
		-17	72,3	56,1
		-16	71,2	55,4
		-15	70	54,6
		-14	68,8	53,9
		-13	67,6	53,1
		-12	66,4	52,4
		-11	65,2	51,6
		-10	65	51,7
		-9	65	51,9
		-8	65	52,1
		-7	65	52,3

04401.СТ-ПСТ.000.000

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
		-6	65	52,6
		-5	65	52,8
		-4	65	53
		-3	65	53,2
		-2	65	53,5
		-1	65	53,7
		0	65	53,9
		1	65	54,1
		2	65	54,4
		3	65	54,6
		4	65	54,8
		5	65	55,1
		6	65	55,3
		7	65	55,6
		8	65	55,8

Табл. 5.6. Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии котельных прочих теплоснабжающих организаций города Красноярск на ОЗП 2024/2025 гг.

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
150/70 °С срезка 130 °С излом 80, 74 °С МОП 70/55°С	Котельная ООО «РТК-Генерация»	-37	130	60,5
		-36	130	61
		-35	130	61,5
		-34	130	62
		-33	130	62,5
		-32	130	63,1
		-31	130	63,6
		-30	130	64,1
		-29	130	64,6
		-28	130	65,2
		-27	129,2	64,6
		-26	127,1	63,8
		-25	125	63,1
		-24	122,9	62,4
		-23	120,8	61,7
		-22	118,7	60,9
		-21	116,6	60,2
		-20	114,4	59,5
		-19	112,3	58,7
		-18	110,2	58
		-17	108	57,2
		-16	105,9	56,4
		-15	103,8	55,7
		-14	101,6	54,9
		-13	99,4	54,1
		-12	97,3	53,3
		-11	95,1	52,5
		-10	92,9	51,8
		-9	90,7	50,9
		-8	88,6	50,1
		-7	86,4	49,3
		-6	81,1	48,5
		-5	81,9	47,7
		-4	80	46,8
		-3	80	46,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
		-2	80	46,8
		-1	80	47,3
		0	80	47,8
		1	80	48,4
		2	80	48,9
		3	80	49,4
		4	74	46,4
		5	74	46,9
		6	74	47,4
		7	74	48
		8	74	48,5
		-37	115	66,5
		-36	115	67
		-35	115	67,5
		-34	113,5	68
		-33	111,7	68
		-32	110,2	67,9
		-31	108,7	67,2
		-30	107,2	66,5
		-29	105,8	65,8
		-28	104,4	65,1
		-27	103	64,4
		-26	101,6	63,7
		-25	100,2	63
		-24	98,8	62,3
		-23	97,4	61,6
		-22	96	60,9
		-21	94,6	60,2
		-20	93,2	59,5
		-19	91,8	58,7
		-18	90,6	57,9
		-17	89,4	57,1
		-16	88,2	56,3
		-15	87	55,5
		-14	85,8	54,7
		-13	84,6	53,9
		-12	83,4	53,1
		-11	82,2	52,3
		-10	81	51,5
		-9	79,9	50,7
		-8	78,8	49,9
		-7	77,7	49,1
		-6	76,6	48,3
		-5	75,5	47,5
		-4	74,3	46,7
		-3	73,3	45,7
		-2	72,2	44,8
		-1	71,1	43,9
		0	70	43
		1	70	43,5
		2	70	44
		3	70	44,5
		4	70	45
		5	70	45,5
		6	70	46
		7	70	46,5
		8	70	47
130/70 °С срезка 115 °С излом 70 °С	Котельная АО «КрЭВРЗ»	-37	85	60
		-36	85	60
		-35	85	61
		-34	85	61
95/70 °С срезка 85 °С излом 70 °С	Котельная АО «КрасЭКо»	-37	85	60
		-36	85	60
		-35	85	61
		-34	85	61

04401.СТ-ПСТ.000.000

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
		-33	85	62
		-32	85	62
		-31	85	63
		-30	85	63
		-29	85	64
		-28	85	64
		-27	84	63
		-26	83	63
		-25	82	62
		-24	80	61
		-23	79	60
		-22	78	60
		-21	77	59
		-20	76	58
		-19	75	58
		-18	74	57
		-17	72	56
		-16	71	55
		-15	70	55
		-14	70	55
		-13	70	56
		-12	70	56
		-11	70	56
		-10	70	57
		-9	70	57
		-8	70	58
		-7	70	58
		-6	70	59
		-5	70	59
		-4	70	59
		-3	70	60
		-2	70	60
		-1	70	61
		0	70	61
		1	70	62
		2	70	62
		3	70	63
		4	70	63
		5	70	63
		6	70	64
		7	70	64
		8	70	65
115/70 °С излом 65 °С	ООО «ФармЭнерго»	-37	115	70
		-36	114	70
		-35	113	69
		-34	112	69
		-33	111	68
		-32	110	68
		-31	109	67
		-30	108	67
		-29	107	66
		-28	106	65
		-27	104	64
		-26	102	63
		-25	100	62
		-24	98	61
		-23	96	60
		-22	94	59
		-21	92	58
		-20	90	57
		-19	88	56

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
		-18	86	55
		-17	84	54
		-16	82	53
		-15	80	52
		-14	78	51
		-13	76	50
		-12	74	49
		-11	72	49
		-10	70	48
		-9	69	48
		-8	68	48
		-7	67	47
		-6	66	47
		-5	66	48
		-4	65	48
		-3	65	48
		-2	65	49
		-1	65	49
		0	65	50
		1	65	51
		2	65	52
		3	65	53
		4	65	54
		5	65	55
		6	65	55
		7	65	56
		8	65	56
95/70 °С	Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425	-40	95	70
		-39	94,2	69,4
		-38	93,4	69
		-37	92,6	68,6
		-36	91,7	68,0
		-35	90,6	67,3
		-34	89,5	66,7
		-33	88,9	66,3
		-32	88,4	66
		-31	87,2	65,3
		-30	86,7	64,9
		-29	86,1	64,6
		-28	85	63,9
		-27	83,9	63,3
		-26	82,7	62,6
		-25	81,6	61,9
		-24	80,5	61,6
		-23	79,3	60,5
		-22	78,2	59,7
		-21	77	59
		-20	75,9	58,3
		-19	74,7	57,6
		-18	73,5	56,9
		-17	72,3	56,1
		-16	71,2	55,4
		-15	70	54,6
		-14	68,8	54,6
		-13	67,6	53,1
		-12	66,4	52,4
		-11	65,2	51,6
		-10	64	50,8
		-9	62,3	50
		-8	61,5	49,3
		-7	60,3	48,5

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
		-6	59,1	47,7
		-5	57,8	46,8
		-4	56,5	46
		-3	55,3	45,2
		-2	54	44,4
		-1	52,7	43,5
		0	51,4	42,7
		1	50,1	41,8
		2	48,8	40,9
		3	47,5	40
		4	46,1	39,1
		5	44,8	38,2
		6	43,4	37,3
		7	42	36
		8	40,6	35
		9	39,2	34,3
		10	37,7	33,3

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 актуализации 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.

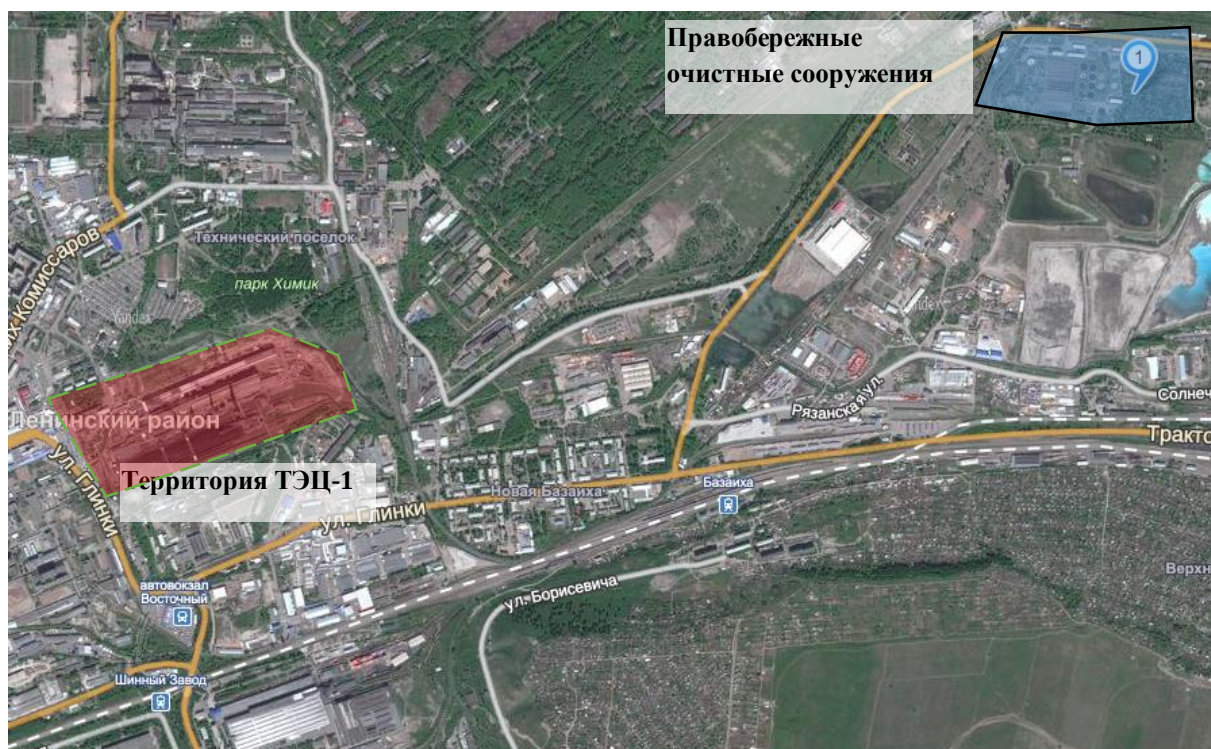


Рис. 5.2. Территория Правобережных очистных сооружений (ПОС)

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. 5.7. 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, м³/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, м³/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, м³/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, м³/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.

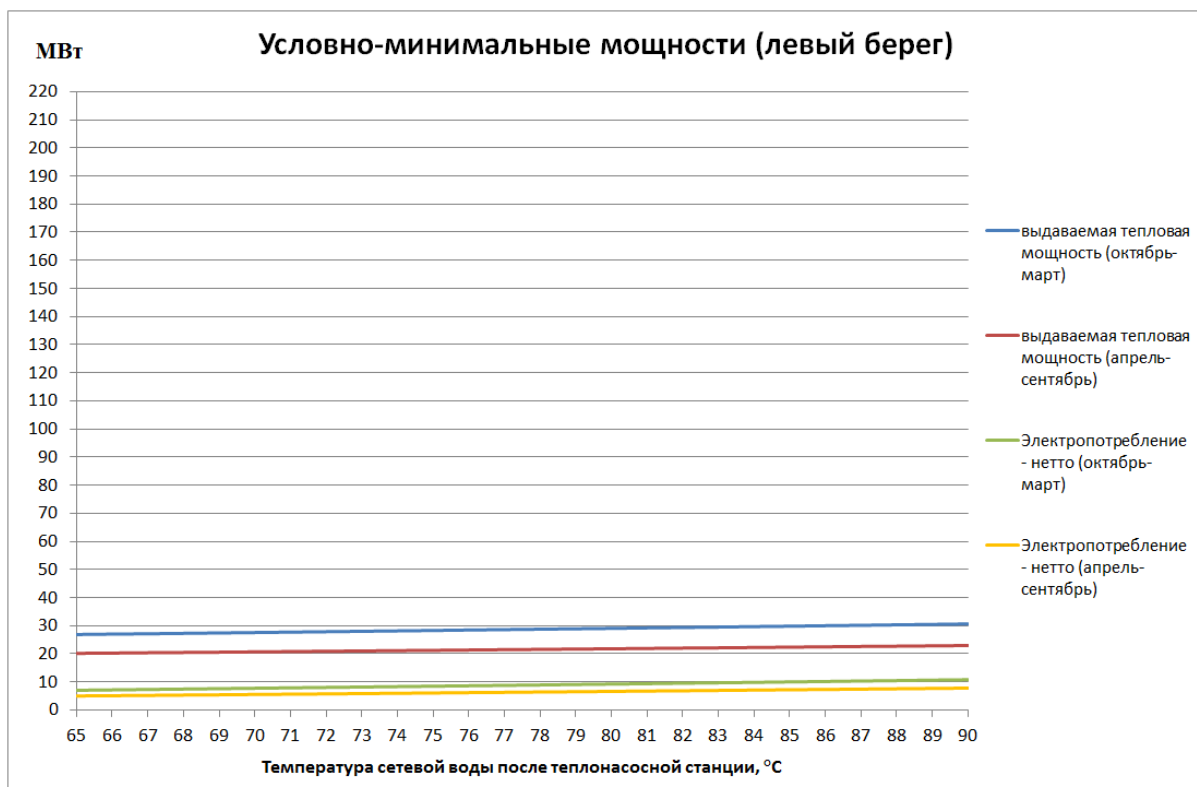


Рис. 5.3. Условно-минимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции

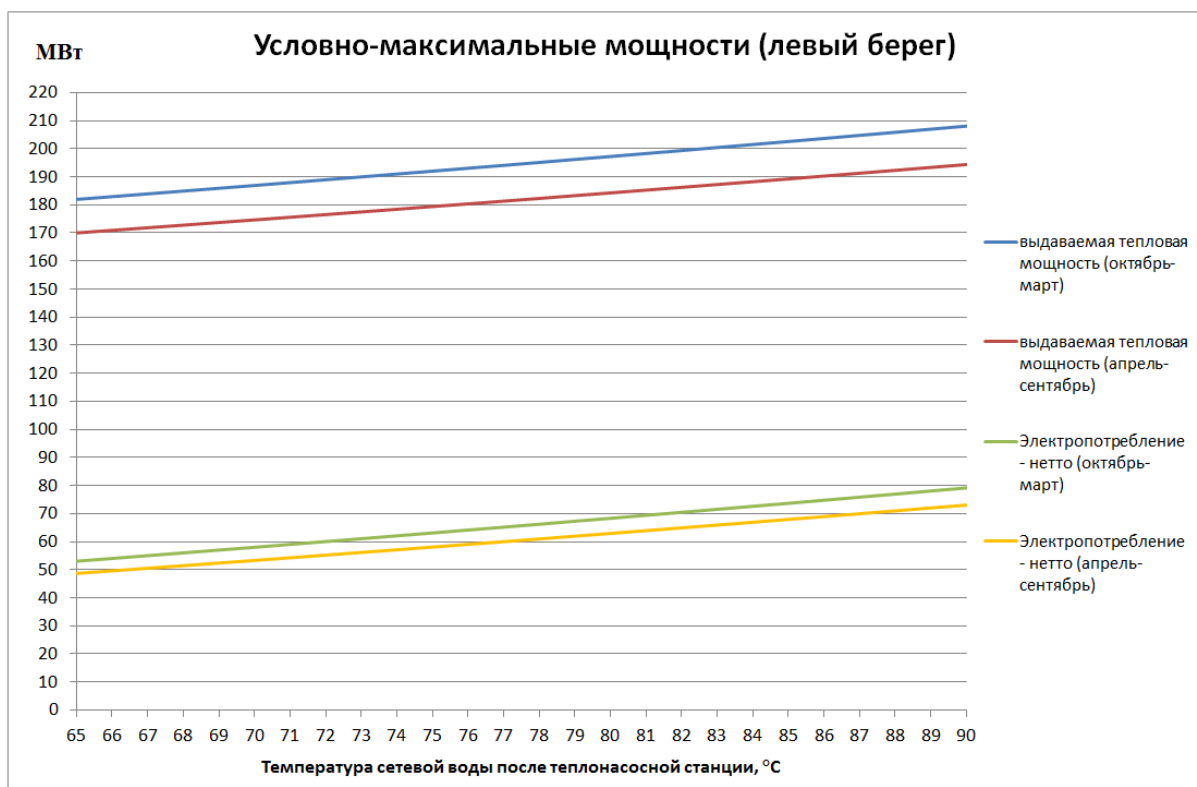


Рис. 5.4. Условно-максимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции

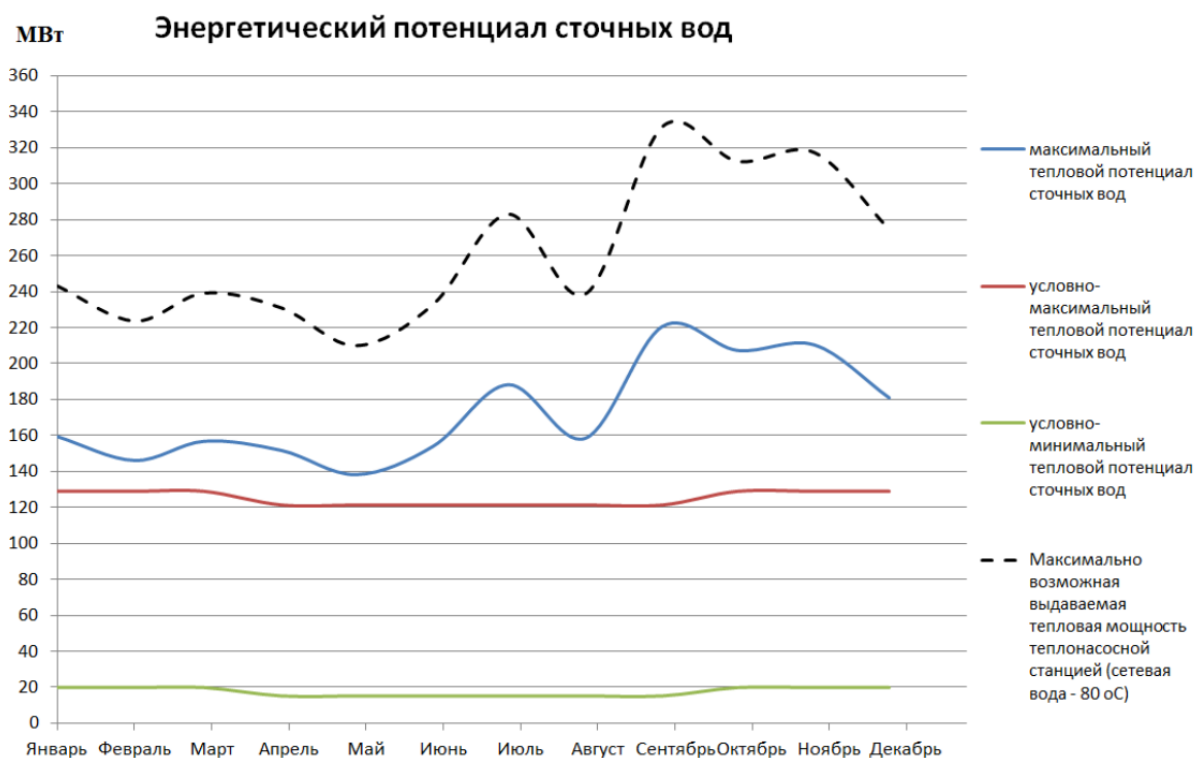


Рис. 5.5. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

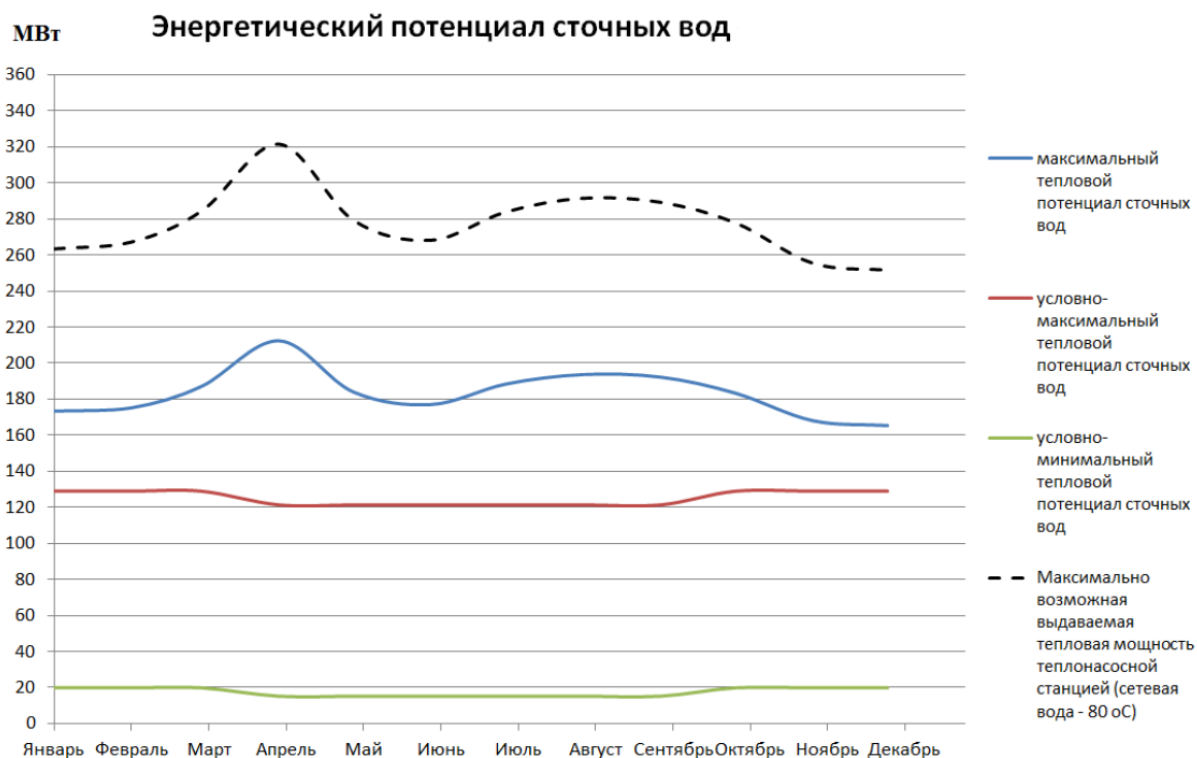


Рис. 5.6. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией



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

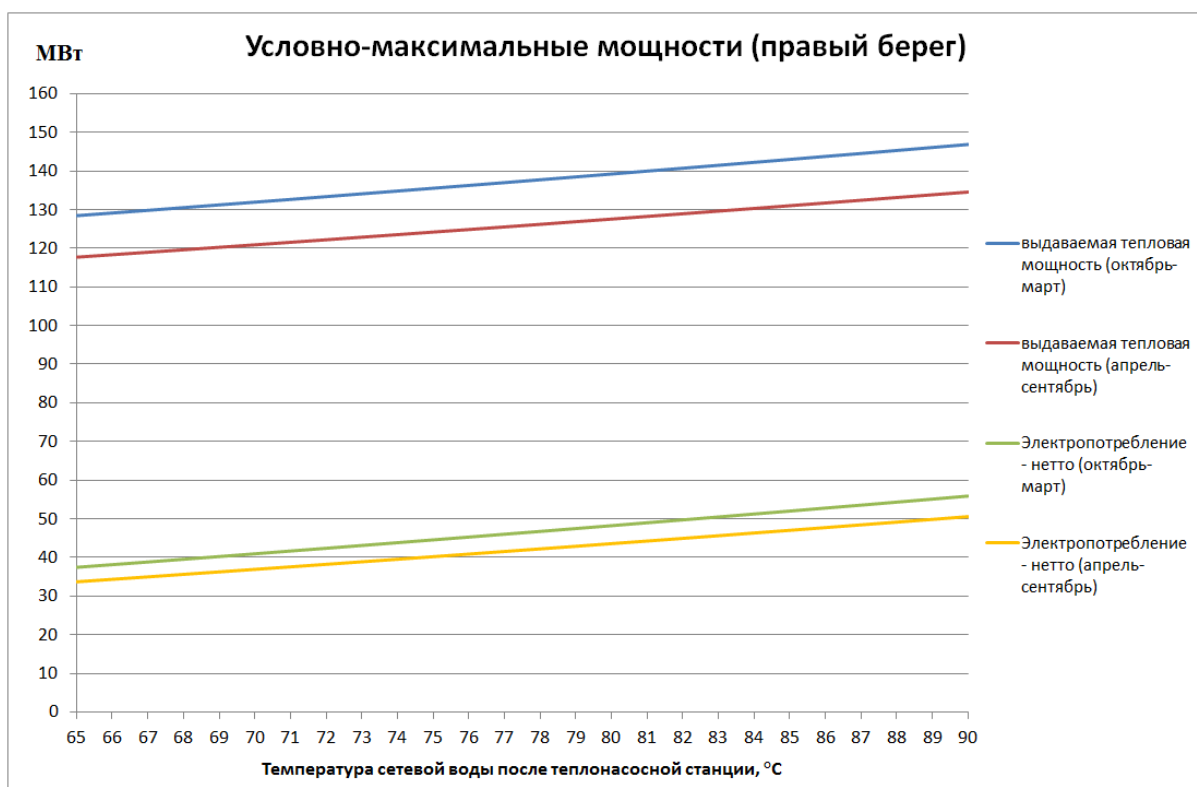


Рис. 5.8. Условно-максимальная тепловая мощность правобережной теплоснасосной станции

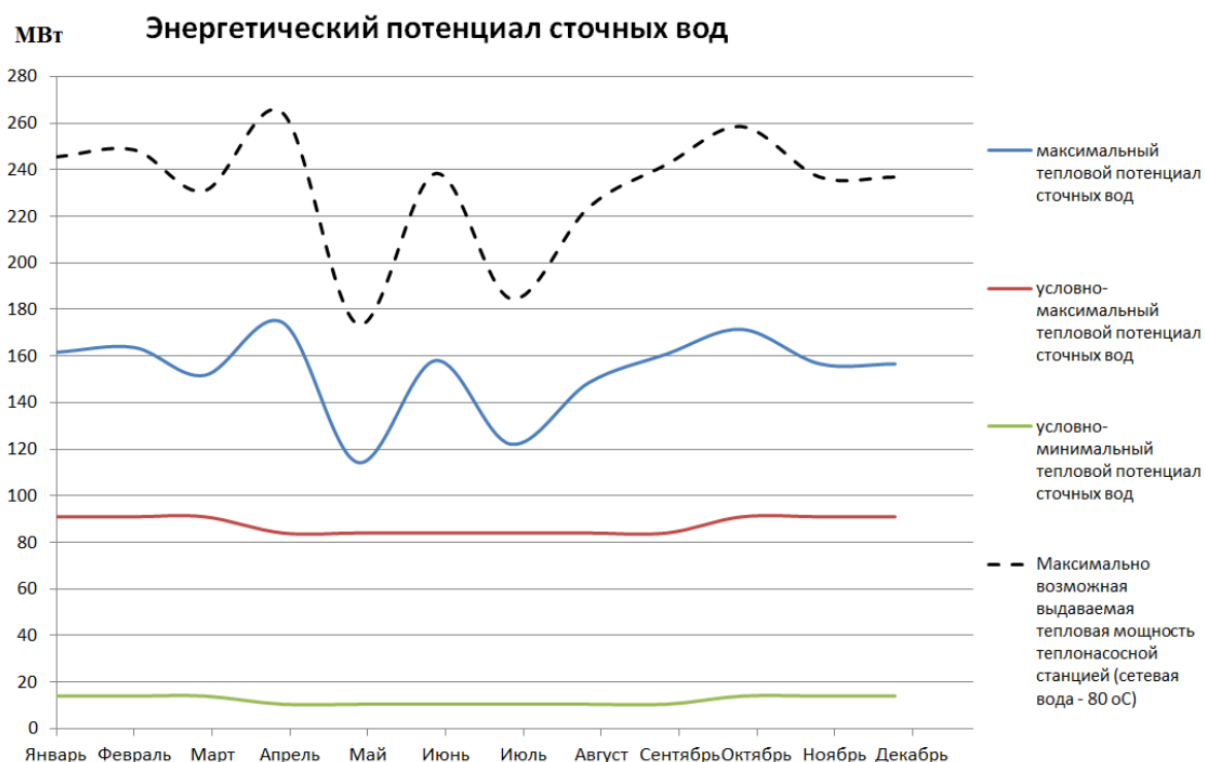


Рис. 5.9. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

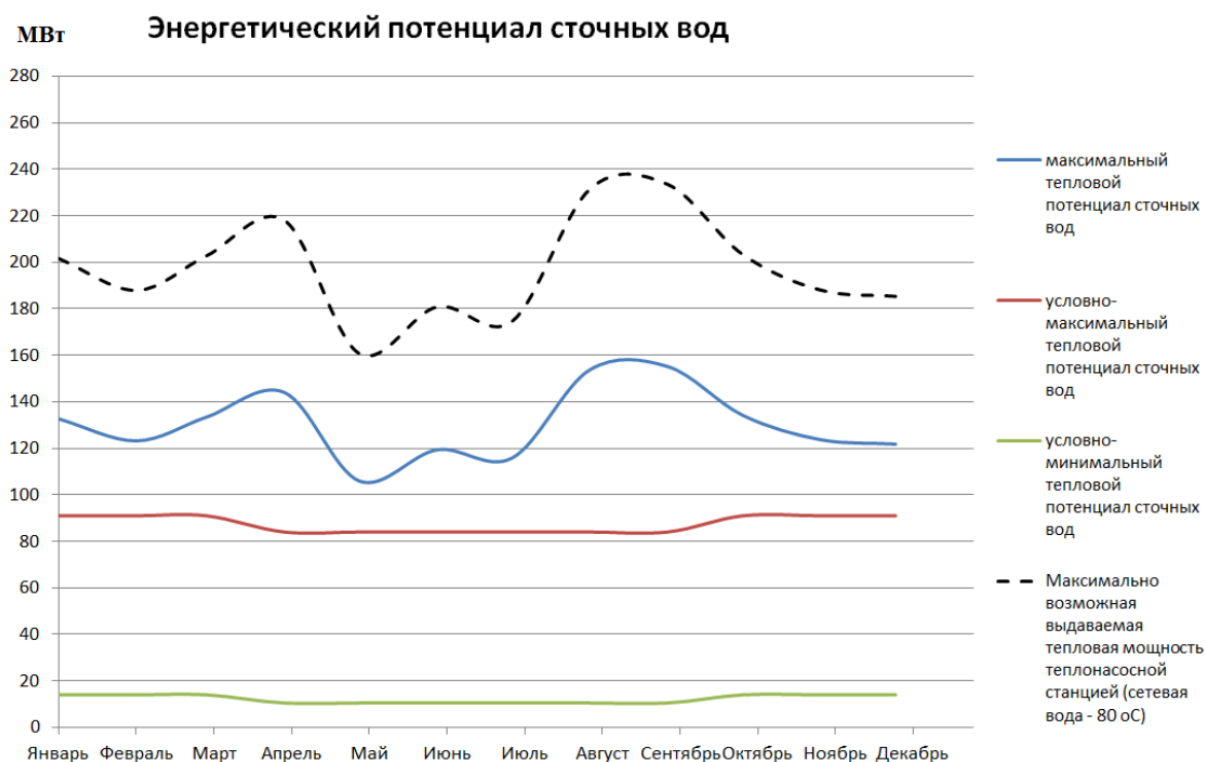


Рис. 5.10. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

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.

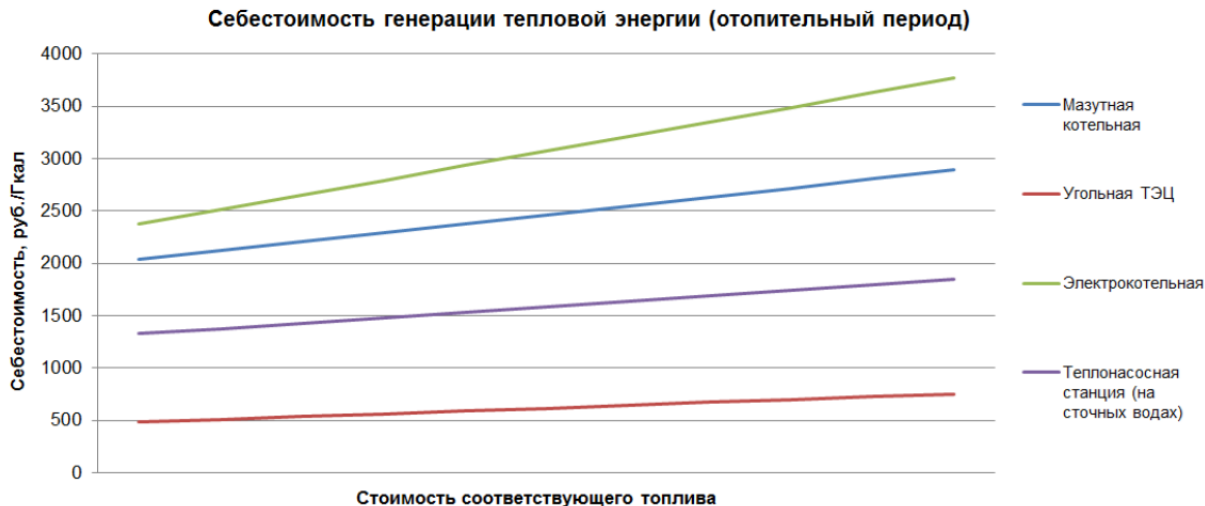


Рис. 5.11. Ориентировочное сравнение себестоимости производства тепловой энергии на различных энергоисточниках

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

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

С учетом всех вышеописанных факторов можно сделать следующие выводы.

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

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

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии представлен в таблице 6.1 (проекты с шифром «ЭИ-...»).

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	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	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		14 672,9	825,2	1 887,7	2 055,2	1 694,3	2 509,6	3 160,8	1 602,8	382,5	290,5	264,3	3 136,8	17 809,8
		Строительство тепловых сетей		46 643,0		4 079,0	123,7	834,3	747,8	267,0	978,4	1 049,1	78,8	0,0	0,0	0,0	3 136,8	7 215,9
		Реконструкция тепловых сетей		61 681,0		8 771,0	589,1	993,2	1 125,6	1 199,4	1 260,3	1 588,2	1 077,8	382,5	290,5	264,3	0,0	8 771,0
		Строительство, реконструкция ПНС и ЦТП				1 798,5	88,0	60,2	181,9	227,9	270,9	523,4	446,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1 798,5
		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	5,0	93,3	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 2026 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	835	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	5,0	93,3	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	2025-2026			98,3						5,0	93,3					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. Красноярск (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	2 136,5	3 031,2
	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	2 136,5	2 759,1
ТС-02.01.22	001.02.02.028	Строительство тепловой сети 2Ду700 L=3500 м от ПНС «КИСК» до НО 90 (т/т №26)	2022	3500	700	339,6		13,5	326,2									339,6
ТС-02.01.23	001.02.01.029	Строительство тепловой сети 2Ду1000 от ТЭЦ-3 до НО-46, протяженностью 6200 м.	2033	6200	1 000	0,0											2 136,5	2 136,5
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 Красноярск (Бугач, Овинный-Таймыр, Мясокомбинат) от Красноярских ТЭЦ в связи с закрытием котельных ООО «КрасТЭК» (котельные №№ 4,5,10,12)	2020-2033	36147		7 524,5	46,3	515,1	918,3	1 146,0	2 098,1	2 194,5	606,2	0,0	0,0	0,0	1 000,4	8 524,9
	1.	Строительство тепловых сетей	2020-2033	19429	150-1000	2 823,7	46,3	280,4	211,0	179,8	978,4	1 049,1	78,8	0,0	0,0	0,0	1 000,4	3 824,1
ТС-02.01.26	001.02.01.033	Строительство теплотрассы (2-й вывод) от ТЭЦ-2 до ТК в районе ПНС 10	2023-2025	2412	1 400	848,9				2,3	403,4	443,2						848,9
ТС-02.01.27	001.02.01.034	Строительство тепловой сети от ТК0639 до 2-й очереди ПНС 11 Ду1200	2024-2025	400	1 200	153,9					109,09	44,8						153,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 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-02.01.28	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	2972	400-500	134,6				113,8	20,8							134,6
ТС-02.01.30	001.02.02.037	Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК1010 до ТК101431 (ТК-1)	2024-2025	922	400	86,4					34,3	52,1						86,4
ТС-02.01.31	001.02.02.038	Строительство тепловой сети 2Ду600 от ТК512 до УП	2024-2025	1880	500-600	251,6					122,6	129,0						251,6
ТС-02.01.32	001.02.02.039	Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК-6 до ТК-7	2024-2025	1262	400	88,1					47,3	40,8						88,1
ТС-02.01.33	001.02.01.040	Строительство тепловой сети от ТК2 до Цимлянской	2033	1250	150	0,0											165,9	165,9
ТС-02.01.34	001.02.01.041	Строительство тепловой сети от ТК3 до Калинина-Ботанический	2033	150	200	0,0											24,7	24,7
ТС-02.01.35	001.02.01.042	Строительство тепловой сети от ТК4 до Плодово-Ягодный	2033	1400	350	0,0											334,7	334,7
ТС-02.01.36	001.02.01.043	Строительство тепловой сети от ТК5 до Бугач	2033	470	250	0,0											88,8	88,8
ТС-02.01.37	001.02.01.044	Строительство тепловой сети от ТК6 до Овинный-Таймыр	2033	850	350	0,0											203,5	203,5
ТС-02.01.38	001.02.02.045	Строительство тепловой сети от ТК9 до ТК4140 (в районе кот. №4)	2024	1731	300-250	137,7					137,7							137,7
ТС-02.01.39	001.02.02.046	Строительство тепловой сети от ТК 502 до ЦТП (в районе кот. №5)	2024	482	400-200	30,7				2,7	28,0							30,7
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	2024-2026	1542	1 000	340,3					10,1	270,0	60,2					340,3
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	71,7				57,3	14,4							71,7
ТС-01.01.04	001.02.02.051	Строительство тепловой сети от ТК-1 до ТКР63260104	2024-2026	1 500	200	91,3					3,5	69,2	18,6					91,3
ТС-01.01.05	001.02.02.052	Строительство тепловой сети от ТК0629 до Узла 2 (территория КЗК)	2030	503	700	0,9				0,9							182,76	183,7
ТС-01.01.06	001.02.02.053	Строительство новых коллекторов Ду700 ПНС Металлургов	2024	360	700	50,1				2,8	47,3							50,1
	2.	Реконструкция (техническое перевооружение) тепловых сетей.	2021-2033	16 718,0	500-1200	3 303,2	0,0	219,7	675,6	757,6	848,8	627,0	174,5	0,0	0,0	0,0	0,0	3 303,2
ТС-02.01.41	001.02.05.054	Реконструкция тепловой сети П27 с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК0910 до ТКП2706, ул. Боткина	2022	1652	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	1500	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	1582	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	1276	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	4500	600	319,3				101,3	218,0							319,3
ТС-02.01.46	001.02.05.059	Реконструкция тепловой сети с 2Ду400 на 2Ду700 от ТК 1014 до УТ1 (ул. Тотмина)	2024	4654	700	511,0			9,4	126,6	375,0							511,0
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	1000	412,3		118,5	133,0	160,8								412,3
ТС-01.01.10	001.02.05.063	Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду1000 от ТК0711 до ТК0708 (ул. Затонская)	2025-2026	1110	1 000	209,2						110,0	99,2					209,2
ТС-01.01.11	001.02.05.064	Реконструкция тепловой сети с 2Ду600 на 2Ду800 по ул. Грунтовая от ТК0721А до ТК0717	2025-2026	1860	800	262,3						230,0	32,3					262,3
ТС-01.01.12	001.02.05.065	Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду1200 от УТ-1 (врезка КЖБМК) до ПНС-1	2024-2026	3983	1200	585,9					255,9	287,0	43,0					585,9
	3.	Строительство, реконструкция ПНС и ЦТП.	2021-2033			1 397,6	0,0	15,0	31,7	208,6	270,9	518,4	352,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1 397,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 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-04.01.06	001.02.07.066	Реконструкция ПНС№11 (Гп= 5000 т/ч; Н-130 м в. ст.)	2024			172,7			7,2	115,0	50,5							172,7
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			121,7				0,4	6,8	114,5						121,7
ТС-04.01.08	001.02.07.068	Реконструкция ПНС№7 (увеличение производительности до 7000 т/ч)	2024			84,8			3,9	56,7	24,2							84,8
ТС-04.01.09	001.02.08.069	Строительство ЦТП для переключения потребителей котельных №4, 5, 10, 12 ООО "КрасТЭК"	2025			251,2		15,0	12,0	4,1	93,0	127,1						251,2
ТС-04.01.10	001.02.07.070	Реконструкция ПНС Правобережная	2024-2026			227,7				0,0	7,7	61,3	158,7					227,7
ТС-04.01.11	001.02.07.071	Реконструкция ПНС№1	2024-2026			397,0				0,0	12,1	190,7	194,2					397,0
ТС-04.01.12	001.02.07.072	Реконструкция ПНС№10	2024			102,7			8,6	32,4	61,7							102,7
ТС-04.01.13	001.02.07.073	Реконструкция ПНС №14 (Гп= 1500 т/ч; Н- 55 м в. ст.)	2025-2026			39,7				0,0	14,9	24,8						39,7
	Этап 4	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА * **		37 366		4 327,0	0,0	396,9	295,9	420,8	411,5	961,2	903,3	382,5	290,5	264,3		4 327,0
		в том числе :																0,0
ТС-03.01.01	001.02.03.074	на магистральные сети (ориентировочная протяженность)	2021-2029	8997		2 776,1		365,1	183,3	300,0	340,8	551,7	470,9	253,3	160,2	150,9		2 776,1
ТС-03.01.02	001.02.03.075	на внутриквартальные сети (ориентировочная протяженность)	2021-2029	28369		1 550,9		31,9	112,6	120,8	70,7	409,6	432,4	129,2	130,3	113,4		1 550,9
ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК раздела 2, в текущих ценах, без учета НДС						14 672,93	825,2	1 887,7	2 055,2	1 694,3	2 509,6	3 160,8	1 602,8	382,5	290,5	264,3	3 136,8	17 809,76
ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК разделов 1,2, в текущих ценах, без учета НДС						14 961,47	828,8	2 026,4	2 128,4	1 767,4	2 509,6	3 160,8	1 602,8	382,5	290,5	264,3	3 136,8	18 098,30
Дополнительные мероприятия, реализуемые в рамках отнесения г. Красноярск к ценовой зоне теплоснабжения						413,3	0,0	0,0	0,0	0,0	326,4	50,8	36,1	0,0	0,0	0,0	0,0	
ТС-03.01.03	001.02.03.076	Реконструкция участка тепловой сети 2DN80, 2DN50 до ТК012203 до зданий и жилых домов по ул. Юности, 17, 17а, 19, 21 для повышения надежности теплоснабжения	2024			20,6					20,6							20,6
ТС-03.01.04	001.02.03.077	Реконструкция тепловых сетей на территории Ленинского, Кировского, Советского районов города для повышения надежности теплоснабжения	2024			111,2					111,2							111,2
ТС-03.01.05	001.02.03.078	Приобретение автоспецтехники для доукомплектования тепловых сетей	2024			106,6					106,6							106,6
ЭИ-02.01.02	001.01.01.079	Реконструкция котельной №7 / строительство БМК	2024-2026			41,3					1,2	4,0	36,1					41,3
ТС-03.01.06	001.02.03.080	Приобретение телеуправляемого диагностического комплекса для внутритрубной диагностики тепловых сетей (2 шт.) в целях более эффективного формирования программы замены тепловых сетей	2024-2025			93,6					46,8	46,8						93,6
ТС-03.01.07	001.02.03.081	Приобретение передвижных блочно-модульных котельных (2 шт. х 1,4 МВт) для теплоснабжения социально-значимых объектов в случае аварийных отключений теплоснабжения	2024			40,0					40,0							40,0
Дополнительные мероприятия направленные на создание технической возможности подключения к системам централизованного теплоснабжения и возможности развития г. Красноярск						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 221,5	9 221,5
ЭИ-02.01.03	001.01.01.082	Строительство электрокотельной суммарной установленной мощностью 200 Гкал/ч с расширением до 270 Гкал/ч	2030,2037			0,0											5 000,0	5 000,0
ТС-05.01.01	001.02.05.083	Строительство и реконструкция тепловых сетей для создания технической возможности подключения к системам централизованного теплоснабжения и возможности развития г. Красноярск	2030-2042			0,0											4 221,5	4 221,5
ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках схемы теплоснабжения с учетом дополнительных в текущих ценах, без учета НДС						15 374,76	828,78	2 026,43	2 128,35	1 767,42	2 836,02	3 211,56	1 638,89	382,50	290,50	264,31	12 358,38	27 733,13

* Планируемая протяженность реконструкции тепловых сетей с целью снижения уровня износа на 2025 год составляет 9,128 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), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

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

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 (актуализация на 2026 год). 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.	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	1477	1477	1336	1475	1475	1475	1475	1475	1475	1475	1475
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-1 в горячей воде	Гкал/ч	1165,1	1137,4	987,2	1133,8	1181,9	1370,6	1372,5	1367,4	1349,2	1347,9	1364,1	1371,5	1371,0
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
Тепловая энергия														
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (по всей системе), в т.ч.	тыс.Гкал	3507,9	3 671,3	3 628,7	3 576,9	3 675,5	3 688,1	3 627,1	3 828,0	3 777,0	3 773,5	3 818,8	3 839,6	3 838,1
Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год	тыс.Гкал	3270,9	3204,2	3357,1	3293,0	3303,0	3381,5	3081,4	3662,3	3660,3	3660,5	3658,9	3662,0	3662,0
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год	тыс.Гкал	237,0	296,5	271,6	283,9	372,5	306,5	545,7	165,7	116,7	113,0	159,9	177,6	176,0
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию														
Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло	кг/Гкал	179,2	180,3	164,1	164,1	166,1	166,3	168,2	164,9	165,9	166,3	166,3	166,1	166,1
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ	тыс. т.у.т.	628,8	662,1	595,4	592,6	610,6	613,2	610,0	631,0	626,6	627,4	635,0	637,9	637,6
Электрическая мощность														
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	486	485,9	485,9	425,9	365,9	400,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9
оборудование 90 ата	МВт	372	371,9	371,9	311,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9
оборудование 130 ата	МВт	114	114	114	114	114	149	257	257	257	257	257	257	257
Располагаемая электрическая мощность	МВт	485,9	485,9	485,9	425,9	365,9	400,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	МВт	3261	2874	3313	4141	4855	3626	3626	3626	3626	3626	3626	3626	3626
Электрическая энергия														
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	1 584 413	1 396 593	1 609 784	1 763 699	1 776 602	1 453 546	1 845 123	1 845 123	1 845 123	1 845 123	1 845 123	1 845 123	1 845 123
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 190 931	1 039 770	1 102 220	1 087 363	1 145 149	1 086 562	1 381 112	1 375 983	1 357 663	1 356 408	1 372 678	1 380 164	1 379 614
выработка электроэнергии на обор. 90 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	1 503 196	1 325 004	1 527 266	1 673 292	1 685 533	1 379 038	1 750 542	1 750 542	1 750 542	1 750 542	1 750 542	1 750 542	1 750 542
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 109 714	968 181	1 019 702	996 956	1 054 080	1 030 865	1 310 316	1 305 450	1 288 069	1 286 879	1 302 314	1 309 417	1 308 895
выработка электроэнергии на обор 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	81 217	71 589	82 518	90 407	91 069	74 509	94 581	94 581	94 581	94 581	94 581	94 581	94 581
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	81 217	71 589	82 518	90 407	91 069	55 697	70 796	70 533	69 594	69 529	70 363	70 747	70 719
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. кВт-ч	1 321 673	1 128 192	1 320 846	1 455 557	1 462 356	1 187 735	1 523 577	1 520 554	1 521 321	1 521 373	1 520 692	1 520 379	1 520 402
с оборудования в 90 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	1 253 924	1 070 361	1 253 139	1 380 945	1 387 396	1 126 852	1 445 479	1 442 610	1 443 338	1 443 388	1 442 741	1 442 444	1 442 466
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	925 692	782 113	836 677	822 774	867 634	842 350	1 081 970	1 075 813	1 062 025	1 061 080	1 073 326	1 078 957	1 078 544
с оборудования 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	67 749	57 831	67 707	74 612	74 960	60 883	78 099	77 944	77 983	77 986	77 951	77 935	77 936
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	67 749	57 831	67 707	74 612	74 960	45 512	58 458	58 126	57 381	57 330	57 991	58 296	58 273
Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч:	тыс. кВт-ч	262 740	268 401	288 938	308 142	314 246	265 811	321 546	324 569	323 802	323 750	324 431	324 744	324 721
то же в % от выработки	%	16,58%	19,22%	17,95%	17,47%	17,69%	18,29%	17,43%	17,59%	17,55%	17,55%	17,58%	17,60%	17,60%
на производство электрической энергии	тыс. кВт-ч	204 746	212 461	237 178	254 611	258 918	210 295	266 947	266 947	266 947	266 947	266 947	266 947	266 947
то же в % от выработки	%	12,92%	15,21%	14,73%	14,44%	14,57%	14,47%	14,47%	14,47%	14,47%	14,47%	14,47%	14,47%	14,47%
на отпуск тепловой энергии	тыс. кВт-ч	57 994	55 940	51 760	53 531	55 328	55 517	54 599	57 622	56 855	56 802	57 484	57 797	57 774
Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию														
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	343,6	298,6	436,0	522,1	521,8	372,5	407,1	408,5	416,5	417,1	410,0	406,7	406,9
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВт-ч	260,0	264,7	330,1	358,7	356,8	313,6	267,2	268,7	273,8	274,2	269,6	267,5	267,6

8.1.2. ТЭЦ-2

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

Показатели	Ед. изм.	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	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135
теплофикационная мощность отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	859	859	817	817	817	817	817	817	817	817	817	817	817
теплофикационная мощность конденсаторов турбоагрегатов	Гкал/ч	50	50	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов	Гкал/ч	226	226	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308
мощность пиковых водогрейных котлов	Гкал/ч	270	270	270	270	270	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2 в горячей воде	Гкал/ч	1054,4	1129,4	1145,8	1163,3	1158,9	1030,7	1030,2	1034,9	1034,7	1034,3	1033,6	1032,9	1028,2
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
Тепловая нагрузка на коллекторах Э/К в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2	Гкал/ч	0,0	0,0	57,5	60,0	0,0	181,0	141,0	178,0	239,0	269,0	131,0	269,0	269,0
Тепловая энергия														
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (по всей системе), в т.ч.	тыс.Гкал	3 423,7	4 002,3	3 797,6	3 942,3	3 905,6	4 104,5	4 030,8	4 165,8	4 360,1	4 458,9	3 981,0	4 396,1	4 350,9
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (от ТЭЦ), в т.ч.	тыс.Гкал	3 418,0	3 988,1	3 772,3	3 923,6	3 893,7	4 093,9	4 151,1	4 191,6	4 337,3	4 428,1	3 976,7	4 366,4	4 322,7
Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год	тыс.Гкал	3 170,0	3 439,9	3 334,7	3 561,9	3 417,5	3 547,7	3 722,8	3 688,7	3 820,4	3 884,6	3 550,1	3 831,4	3 796,0
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год	тыс.Гкал	248,0	548,2	437,6	361,7	476,2	546,2	428,3	502,9	516,9	543,6	426,6	534,9	526,7
Величина отпуска тепловой энергии с электрокотельных за год (в пиковом режиме)	тыс.Гкал	5,7	14,2	25,4	18,6	11,8	10,6	5,0	10,8	22,8	31	4	29,7	28,3
Режимы работы пиковых мощностей														
Температура включения в работу пиковой мощности станции	°С						-14	-16	-14	-12	-11	-16	-11	-11
Температура включения в работу электрокотельных	°С						-27	-29	-27	-25	-23	-30	-23	-24
Число часов работы электрокотельных	ч						188	138	188	254	350	104	350	301
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию														
Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло	кг/Гкал	174,3	173,6	172,2	173,1	176,1	173,1	172,8	172,1	173,5	173,5	173,0	173,1	173,1
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ	тыс. т.у.т.	595,6	692,4	649,7	679,3	685,8	708,8	717,5	721,4	756,4	773,8	688,8	760,9	753,2
Электрическая мощность														
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465
оборудование 130 ата	МВт	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465
Располагаемая электрическая мощность	МВт	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	МВт	5578	5040	4942	5767	5740	5978	5493	5584	5713	5702	5694	5667	5672
Электрическая энергия														
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	2 593 590	2 343 495	2 297 891	2 681 685	2 669 092	2 779 935	2 554 420	2 596 605	2 656 347	2 651 280	2 647 717	2 634 934	2 637 515
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 356 260	1 647 481	1 612 328	1 820 591	1 674 400	1 489 128	1 488 446	1 495 161	1 494 850	1 494 276	1 493 299	1 492 357	1 485 472
выработка электроэнергии на обор 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	2 593 590	2 343 495	2 297 891	2 681 685	2 669 092	2 779 935	2 554 420	2 596 605	2 656 347	2 651 280	2 647 717	2 634 934	2 637 515
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 356 260	1 647 481	1 612 328	1 820 591	1 674 400	1 489 128	1 488 446	1 495 161	1 494 850	1 494 276	1 493 299	1 492 357	1 485 472
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. кВт-ч	2 222 712	1 963 155	1 928 661	2 284 048	2 260 120	2 353 177	2 153 031	2 189 255	2 238 455	2 231 829	2 239 415	2 218 888	2 222 202
с оборудования 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	2 222 712	1 963 155	1 928 661	2 284 048	2 260 120	2 353 177	2 153 031	2 189 255	2 238 455	2 231 829	2 239 415	2 218 888	2 222 202
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 162 318	1 380 101	1 353 256	1 550 636	1 417 840	1 260 527	1 254 559	1 260 604	1 259 683	1 257 872	1 263 019	1 256 720	1 251 564
Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч:	тыс. кВт-ч	370 878	380 340	369 230	397 637	408 972	426 758	401 388	407 349	417 892	419 450	408 302	416 045	415 313
то же в % от выработки	%	14,30%	16,23%	16,07%	14,83%	15,32%	15,35%	15,71%	15,69%	15,73%	15,82%	15,42%	15,79%	15,75%
на производство электрической энергии	тыс. кВт-ч	288 382	287 504	279 025	303 630	316 463	329 493	302 764	307 764	314 845	314 244	313 822	312 307	312 612
то же в % от выработки	%	11,12%	12,27%	12,14%	11,32%	11,86%	11,85%	11,85%	11,85%	11,85%	11,85%	11,85%	11,85%	11,85%
на отпуск тепловой энергии	тыс. кВт-ч	82 496	92 836	90 205	94 007	92 509	97 265	98 625	99 586	103 047	105 206	94 480	103 739	102 700
Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию														
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	585,6	483,0	476,8	546,6	556,4	603,0	611,8	623,3	620,7	618,3	620,2	613,2	615,9
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВт-ч	263,4	246,0	247,2	239,3	246,2	256,2	284,1	284,7	277,3	277,1	277,0	276,3	277,2

8.1.3. ТЭЦ-3

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

Показатели	Ед. изм.	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	674	674	674	944	944	944	944	944	944	944	944
теплофикационная мощность турбоагрегатов	Гкал/ч	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
мощность пиковых водогрейных котлов	Гкал/ч	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	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	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
Располагаемая мощность электрокотельной "Зеленая"	Гкал/ч	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	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	805,5	795,6	846,7	870,8	916,5	816,6	915,3	925,9	930,1	950,7	918,1	1032,3	1038,5
на коллекторах Э/К "Зеленая"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	34,7	0,0	1,0	12,0	16,0	40,0	5,0	124,0	124,0
Тепловая нагрузка Котельная ТЭЦ-3	Гкал/ч	94	109,8	202,6	210,1	187,1	187,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка на коллекторах ТЭЦ-3	Гкал/ч	711,9	685,8	644,1	660,7	694,8	629,5	914,3	913,9	914,1	910,7	913,1	908,3	914,5
Тепловая энергия														
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки в системе теплоснабжения ТЭЦ-3 (без учета котельной ТЭЦ-3)	тыс. Гкал	1934,0	2 408,5	2 418,4	2 233,7	2 180,3	2 300,0	2 702,5	2 799,4	2 807,5	2 844,1	2 783,1	3 001,0	3 019,7
Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год	тыс. Гкал	877,1	752,9	1 075,0	715,5	388,0	1 107,1	1 643,2	1 808,4	1 816,4	1 856,7	1 793,1	2 016,1	2 028,2
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год от ТЭЦ-3	тыс. Гкал	1056,9	1655,6	1343,6	1518,2	1792,2	1192,8	1059,3	990,9	991,1	987,4	990,0	984,8	991,5
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год от Котельной ТЭЦ-3	тыс. Гкал	409,6	459,5	412,8	605,6	625,9	406,8	90,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Величина отпуска тепловой энергии с электрокотельных за год (в пиковом режиме)	тыс. Гкал						10,1	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	4,0	4,5
Режимы работы пиковых мощностей														
Температура включения в работу пиковых водогрейных котлов	°С						-23,0	-7,0	-7,0	-7,0	-6,0	-8,0	-4,0	-4,0
Температура включения в работу электрокотельных	°С						Не используется	Не используется	Не используется	-36,0	-35,0	Не используется	-30,0	-29,0
Число часов работы электрокотельных	ч						457,4	1,4	1,4	2,8	12,7	1,4	104,5	138,4
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию														
Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло, в т.ч.:	кг/Гкал	172,2	167,6	163,3	164,8	162,3	164,2	164,9	164,1	164,4	164,5	164,3	164,4	164,4
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ	тыс. т.у.т.	333,0	403,7	394,9	368,0	353,8	377,7	445,6	459,4	461,6	467,8	457,4	493,3	496,4
Электрическая мощность														
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	208	208	208	208	208	393	393	393	393	393	393	393	393
оборудование 130 ата	МВт	208	208	208	208	208	393	393	393	393	393	393	393	393
Располагаемая электрическая мощность	МВт	208	208	208	208	208	393	393	393	393	393	393	393	393
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	МВт	3824	2958	4485	4201	4242	3113	5978	4404	4387	4425	4461	4553	4528
Электрическая энергия														
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	795 305	615 193	932 909	873 728	882 287	1 223 351	2 349 202	1 730 614	1 724 204	1 738 877	1 753 250	1 789 445	1 779 371
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	586 801	504 403	696 635	475 566	263 551	751 946	1 116 021	1 228 237	1 233 691	1 261 027	1 217 811	1 369 323	1 377 511
выработка электроэнергии на обор 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	795 305	615 193	932 909	873 728	882 287	1 223 351	2 349 202	1 730 614	1 724 204	1 738 877	1 753 250	1 789 445	1 779 371
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	586 801	504 403	696 635	475 566	263 551	751 946	1 116 021	1 228 237	1 233 691	1 261 027	1 217 811	1 369 323	1 377 511
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. кВт-ч	662 727	503 709	774 609	717 597	724 413	1 026 239	2 022 344	1 738 319	1 456 578	1 468 547	1 483 529	1 508 757	1 499 064
с оборудования 130 ата, вт.ч.:	тыс. кВт-ч	662 727	503 709	774 609	717 597	724 413	1 026 239	2 022 344	1 738 319	1 456 578	1 468 547	1 483 529	1 508 757	1 499 064
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	488 981	412 996	578 427	390 585	216 392	630 789	960 743	1 233 706	1 042 201	1 064 984	1 030 462	1 154 534	1 160 510
Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч:	тыс. кВт-ч	132 578	111 484	158 300	156 131	157 874	197 112	326 858	267 996	267 626	270 330	269 721	280 688	280 307
то же в % от выработки	%	16,67%	18,12%	16,97%	17,87%	17,89%	16,11%	13,91%	15,49%	15,52%	15,55%	15,38%	15,69%	15,75%
на производство электрической энергии	тыс. кВт-ч	77 955	61 631	93 374	88 606	84 507	119 717	235 918	173 797	173 153	174 626	176 070	179 705	178 693
то же в % от выработки	%	9,80%	8,48%	9,25%	10,14%	9,58%	9,79%	10,04%	10,04%	10,04%	10,04%	10,04%	10,04%	10,04%
на отпуск тепловой энергии	тыс. кВт-ч	54 623	49 853	64 926	67 525	73 367	77 395	90 940	94 199	94 473	95 704	93 651	100 984	101 614
Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию														
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	141,2	99,9	183,5	205,8	249,6	385,1	612,2	492,9	466,8	443,9	448,2	460,5	457,6
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, в т.ч.:	г/кВт-ч	213,1	198,4	236,9	286,8	344,5	375,2	302,7	283,6	320,5	302,3	302,1	305,2	305,2

8.1.4. Котельные

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

Наименование параметра	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	Переключение нагрузки на другой источник										
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	409,61	459,49	412,80	605,58	625,90	406,84	90,60											
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	68,67	76,56	69,98	100,95	106,27	69,07	15,38											
- уголь, тыс. т у.т.	68,67	76,56	69,98	100,95	106,27	69,07	15,38											
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	124,94	137,97	125,08	178,27	188,91	122,8	27,3											
- уголь, тыс. тонн	124,9	138,0	125,1	178,3	188,9	122,8	27,3											
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	167,7	166,6	169,5	166,7	169,8	169,8	169,8											
Котельная ул. Гагарина, 48 ООО "КрасКом"																		
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,7																	
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,69																	
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2,59																	
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,64																	
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	246,4																	
Котельная ул. Ст.Разина, 39 ООО "КрасКом"																		
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,69																	
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,44																	
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,31																	
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,32																	
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	242,1																	
Котельная ул. пер. Косой, 2 ООО "КрасКом"																		
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,9																	
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,06																	
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,4																	
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,09																	
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	213,2																	
Котельная ул. Диксона, 1 ООО "КрасКом"																		
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,1																	
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	1,5							Вывод из эксплуатации										
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	4,11																	
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	1,01																	
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	246,3																	
Котельнаяул. Гагарина, 94 ООО "КрасКом"																		
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,68																	
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,12																	
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,3																	
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,07																	
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	223																	
Котельнаяул. 4-я Продольная, 19 ООО "КрасКом"																		
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,74																	
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,29																	
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,15																	
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,26																	
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	223,2																	
Эл.Котельная пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30 ООО "КрасКом"																		
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	5,52																	
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	2,7																	
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	11,19																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	19,1							19,1	19,1	19,1	19,1	Вывод из эксплуатации						
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	8,00							8,00	8,00	8,00	0,00							
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	29,0608							33,269	28,799	25,137	15,39							
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	5,3							5,6	4,3	4,1	2,5							
- уголь, тыс. т у.т.	5,3							5,6	4,3	4,1	2,5							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Наименование параметра	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
- уголь, тыс. тонн	9,0	9,5	7,2	7,0	4,3								
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	181,7	167,5	147,7	163,5	163,5								
Котельная №5 ООО «КрасТЭК»													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5								
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	77,8	78,2	78,7	78,7	66,1								
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	187,2	206,8	216,9	209,1	210,1								
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	33,6	34,6	31,4	33,1	33,5								
- уголь, тыс. т у.т.	33,6	34,6	31,4	33,1	33,5								
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
- уголь, тыс. тонн	57,9	59,8	60,8	57,6	57,7								
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	179,2	167,5	144,6	158,4	159,5								
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	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	4,9	6,0	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,3	6,3
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	14,95	18,68	19,38	19,53	18,95	19,05	19,14	19,31	19,37	19,37	19,44	19,99	20,03
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	2,9	3,7	3,2	3,5	3,4	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6
- уголь, тыс. т у.т.	2,9	3,7	3,2	3,5	3,4	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
- уголь, тыс. тонн	5,1	6,3	6,2	6,1	5,9	5,9	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,2	6,2
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	197,0	196,4	164,7	178,8	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1	1	1	1	1	1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,7	1,7
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	0,7	0,7	0,8	0,8	0,759	0,8352	0,8352	0,8352	0,8352	0,8352	0,8721	1,4134	1,4891
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,9333	2,179	2,415	2,394	2,322	2,5552	2,5552	2,5552	2,5552	2,5552	2,6681	4,3241	4,5557
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,49	0,56	0,62	0,61	0,59	0,6515	0,4599	0,4599	0,4599	0,4599	0,4803	0,7783	0,82
- уголь, тыс. т у.т.	0,49	0,56	0,62	0,61	0,59	0,6515	0,4599	0,4599	0,4599	0,4599	0,4803	0,7783	0,82
- уголь, тыс. тонн	0,96	1,08	1,19	1,07	1,02	1,1225	0,7925	0,7925	0,7925	0,7925	0,8275	1,3411	1,4129
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	255	255	255	256	255	255	180	180	180	180	180	180	180
Котельная №10 ООО «КрасТЭК»													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	18	Вывод из эксплуатации											
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	6,04												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	17,87												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	3,18												
- уголь, тыс. т у.т.	3,18												
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
- уголь, тыс. тонн	5,42												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	178,1												
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	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	0,5354	0,5354	0,5354	0,5354	0,5354	0,5354	0,5354	0,5354	0,5354
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,6727	1,762	1,842	1,842	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
- уголь, тыс. т у.т.	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
- уголь, тыс. тонн	0,6	0,7	0,8	0,8	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	217,6	238,6	225,2	225,2	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	Вывод из эксплуатации							
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	22,1	36,2	36,7	36,7	42,0								
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	88,2	102,3	121,3	121,3	60,7								
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	9,7	15,9	21,6	21,6	10,8								
- уголь, тыс. т у.т.	9,7	15,9	21,6	21,6	10,8								
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
- уголь, тыс. тонн	15,5	25,4	34,6	34,6	17,3								
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	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	Вывод из эксплуатации								
Договорная нагрузка, Гкал/час	0,06	0,06	0,06	0,06									
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,373	0,373	0,373	0,373									
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,101	0,101	0,101	0,101									
- уголь, тыс. т у.т.	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									
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	271	271	271	271									

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Наименование параметра	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Котельная ООО "РТК-Генерация"													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	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
Тепловая нагрузка, Гкал/час	150,0	160,0	164,8	163,8	175,8	217,6	251,3	254,3	257,9	259,0	262,9	327,0	534,8
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	506,6	540,1	504,8	523,5	524,8	517,7	511,5	517,6	524,8	527,1	535,1	665,5	1088,4
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	84,4	91,5	88,2	90,3	89,3	88,1	87,0	88,1	89,3	89,7	91,0	113,2	185,2
- уголь, тыс. т у.т.	84,3	91,4	88,1	90,1	89,1	87,9	86,9	87,9	89,1	89,5	90,9	113,0	184,9
- мазут, тыс. т у.т.	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
- уголь, тыс. тонн	148,4	158,4	152,3	156,5	154,9	152,8	150,9	152,7	154,9	155,5	157,9	196,4	321,2
- 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	0,2
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	166,6	169,4	174,7	172,5	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1
Котельная ООО "ФармЭнерго"													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
Договорная нагрузка, Гкал/час	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	68,39	56,99	55,78	44,47	51,09	51,094	51,094	51,094	51,094	51,094	51,094	51,094	51,094
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	12,90	11,35	11,43	10,33	12,24	12,238	12,238	12,238	12,238	12,238	12,238	12,238	12,238
- уголь, тыс. т у.т.	12,84	11,31	11,39	10,29	12,20	12,201	12,201	12,201	12,201	12,201	12,201	12,201	12,201
- мазут, тыс. т у.т.	0,06	0,04	0,04	0,03	0,04	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
- уголь, тыс. тонн	22,53	19,66	17,53	15,84	18,49	18,486	18,486	18,486	18,486	18,486	18,486	18,486	18,486
- мазут, тыс. тонн	0,04	0,03	0,03	0,02	0,03	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	188,60	199,17	204,94	232,21	239,51	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5
Котельная АО "КрЭВРЗ"													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	133	133	133	133	133	133	133	Переключение нагрузки на другой источник					
Договорная нагрузка, Гкал/час	67,3	58,03	58,03	31,8	31,8	16,218	0						
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	151,01	138,7	111,028	113,1	113,093	56,547	28,273						
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	27,85	25,58	20,48	19,71	19,71	9,86	4,93						
- уголь, тыс. т у.т.	27,73	25,47	22,36	19,71	19,71	9,86	4,93						
- мазут, тыс. т у.т.	0,12	0,11	0,00	0,00	0	0	0						
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:					0	0	0						
- уголь, тыс. тонн	49,25	45,24	39,71	35,01	35,009	17,505	8,7523						
- мазут, тыс. тонн	0,09	0,08	0,00	0,00	0	0	0						
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	184,4	183,6	201,4	174,3	174,3	174,3	174,3						
Котельная УК "СОСНЫ" («Санаторий «Енисей»)													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Договорная нагрузка, Гкал/час	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
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
- уголь, тыс. т у.т.	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
- уголь, тыс. тонн	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	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	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Договорная нагрузка, Гкал/час	1,56	1,56	1,59	1,59	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2,8	2,8	2,849	2,849	2,50855	2,5086	2,5086	2,5086	2,5086	2,5086	2,5086	2,5086	2,5086
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	1,048	1,05	0,60	0,60	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
- уголь, тыс. т у.т.	1,048	1,05	0,60	0,60	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
- уголь, тыс. тонн	1,29	1,28	1,2	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	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
Фактическая нагрузка, Гкал/час	0,1	0,1	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
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
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
- 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
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193
Котельная ООО "СГК-Ресурс"													
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Наименование параметра	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
КГБУЗ ККПТД №1													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час				1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Фактическая нагрузка, Гкал/час				0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
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	229,84	229,84	229,84	229,84	229,84	229,84	229,84	229,84	229,84
Итого по котельным г. Красноярск													
ЕТО АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"													
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1088	1138	1029	1242	1264	981	630	518	525	527	535	666	1088
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	183	194	179	211	215	167	107	88	89	90	91	113	185
ЕТО ООО "КрасТЭК"													
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	341	365	391	380	309	23	23	24	24	24	24	26	26
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	56	61	62	63	51	4	4	4	4	4	4	5	5
Прочие ЕТО													
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	79	67	66	62	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	18	16	16	16	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Итого по г. Красноярску													
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1508,3	1570,9	1485,8	1683,9	1653,6	1085,0	734,4	621,8	629,1	631,3	639,6	772,2	1195,3
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	256,7	270,7	256,0	290,8	286,7	191,6	131,8	112,5	113,8	114,2	115,6	138,2	210,1

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 топливный баланс по г. Красноярску представлен в таблице ниже.

Табл. 8.5. Сводный топливный баланс по г. Красноярску

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
ТЭЦ-1														
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3507,9	3671,3	3628,7	3576,9	3675,5	3688,1	3627,1	3828,0	3777,0	3773,5	3818,8	3839,6	3838,1
Отпуск тепловой энергии отработавшим паром	тыс. Гкал	3270,9	3204,2	3357,1	3293,0	3303,0	3381,5	3081,4	3662,3	3660,3	3660,5	3658,9	3662,0	3662,0
Отпуск электроэнергии	млн кВт*ч	1 321,7	1 128,2	1 320,8	1 455,6	1 462,4	1 187,7	1 523,6	1 520,6	1 521,3	1 521,4	1 520,7	1 520,4	1 520,4
Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле	млн кВт*ч	993,4	839,9	904,4	897,4	942,6	887,9	1 140,4	1 133,9	1 119,4	1 118,4	1 131,3	1 137,3	1 136,8
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	179,2	180,3	164,1	164,1	166,1	166,3	168,2	164,9	165,9	166,3	166,3	166,1	166,1
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	260,0	264,7	330,1	358,7	356,8	313,6	267,2	268,7	273,8	274,2	269,6	267,5	267,6
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс. т у.т/год	628,8	662,1	595,4	586,9	610,5	613,2	610,0	631,0	626,6	627,4	635,0	637,9	637,6
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс. т у.т/год	343,6	298,6	436,0	522,1	521,8	372,5	407,1	408,5	416,5	417,1	410,0	406,7	406,9
Суммарный расход условного топлива	тыс. т у.т/год	972,4	960,7	1031,3	1109,0	1132,3	985,7	1017,1	1039,6	1043,1	1044,5	1045,0	1044,6	1044,5
ТЭЦ-2														
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3418,0	3988,1	3772,3	3923,6	3893,7	4093,9	4151,1	4191,6	4337,3	4428,1	3976,7	4366,4	4322,7
Отпуск тепловой энергии отработавшим паром	тыс. Гкал	3170,0	3439,9	3334,7	3561,9	3417,5	3547,7	3722,8	3688,7	3820,4	3884,6	3550,1	3831,4	3796,0
Отпуск электроэнергии	млн кВт*ч	2 222,7	1 963,2	1 928,7	2 284,0	2 260,1	2 353,2	2 153,0	2 189,3	2 238,5	2 231,8	2 239,4	2 218,9	2 222,2
Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле	млн кВт*ч	1 162,3	1 380,1	1 353,3	1 550,6	1 417,8	1 260,5	1 254,6	1 260,6	1 259,7	1 257,9	1 263,0	1 256,7	1 251,6
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	174,3	173,6	172,2	173,1	176,1	173,1	172,8	172,1	173,5	173,5	173,0	173,1	173,1
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	263,4	246,0	247,2	239,3	246,2	256,2	284,1	284,7	277,3	277,1	277,0	276,3	277,2
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс. т у.т/год	595,6	692,4	649,7	679,3	685,8	708,8	717,5	721,4	752,4	768,5	688,0	755,8	748,3
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс. т у.т/год	585,6	483,0	476,8	546,6	556,4	603,0	611,8	623,3	620,7	618,3	620,2	613,2	615,9
Суммарный расход условного топлива	тыс. т у.т/год	1181,2	1175,4	1126,6	1225,9	1242,3	1311,8	1329,3	1344,7	1373,1	1386,8	1308,3	1369,0	1364,2
ТЭЦ-3														
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1934,0	2408,5	2418,4	2233,7	2180,3	2300,0	2702,5	2799,4	2807,5	2844,1	2783,1	3001,0	3019,7
Отпуск тепловой энергии отработавшим паром	тыс. Гкал	877,1	752,9	1075,0	715,5	388,0	1107,1	1643,2	1808,4	1816,4	1856,7	1793,1	2016,1	2028,2
Отпуск электроэнергии	млн кВт*ч	662,7	503,7	774,6	717,6	724,4	1 026,2	2 022,3	1 738,3	1 456,6	1 468,5	1 483,5	1 508,8	1 499,1
Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле	млн кВт*ч	489,0	413,0	578,4	390,6	216,4	630,8	960,7	1 233,7	1 042,2	1 065,0	1 030,5	1 154,5	1 160,5
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	172,2	167,6	163,3	164,8	162,3	164,2	164,9	164,1	164,4	164,5	164,3	164,4	164,4
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	213,1	198,4	236,9	286,8	344,5	375,2	302,7	283,6	320,5	302,3	302,1	305,2	305,2
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс. т у.т/год	333,0	403,7	394,9	368,0	353,8	377,7	445,6	459,4	461,6	467,8	457,4	493,3	496,4
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс. т у.т/год	141,2	99,9	183,5	205,8	249,6	385,1	612,2	492,9	466,8	443,9	448,2	460,5	457,6
Суммарный расход условного топлива	тыс. т у.т/год	474,3	503,6	578,5	573,8	603,4	762,8	1057,8	952,4	928,4	911,7	905,6	953,8	954,0
Итого по ТЭЦ города Красноярск														
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	8859,9	10067,9	9819,3	9734,3	9749,5	10081,9	10480,7	10818,9	10921,8	11045,7	10578,5	11206,9	11180,4
Отпуск тепловой энергии отработавшим паром	тыс. Гкал	7318,0	7397,0	7766,8	7570,5	7108,6	8036,4	8447,4	9159,4	9297,2	9401,7	9002,1	9509,6	9486,2
Отпуск электроэнергии	млн кВт*ч	4 207,1	3 595,1	4 024,1	4 457,2	4 446,9	4 567,2	5 699,0	5 448,1	5 216,4	5 221,7	5 243,6	5 248,0	5 241,7
Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле	млн кВт*ч	2 644,7	2 633,0	2 836,1	2 838,6	2 576,8	2 779,2	3 355,7	3 628,2	3 421,3	3 441,3	3 424,8	3 548,5	3 548,9
Средневзвешенный УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	175,8	174,6	167,0	167,9	169,3	168,6	169,2	167,5	168,5	168,7	168,3	168,4	168,4
Средневзвешенный УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	254,4	245,2	272,4	285,9	298,6	297,9	286,2	279,9	288,3	283,3	281,9	282,1	282,4
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс. т у.т/год	1557,4	1758,1	1640,0	1634,2	1650,1	1699,7	1773,1	1811,9	1840,6	1863,6	1780,4	1887,0	1882,4
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс. т у.т/год	1070,4	881,5	1096,3	1274,5	1327,8	1360,6	1631,1	1524,7	1504,1	1479,3	1478,4	1480,3	1480,4
Суммарный расход условного топлива	тыс. т у.т/год	2627,8	2639,7	2736,4	2908,7	2977,9	3060,3	3404,1	3336,6	3344,6	3342,9	3258,8	3367,3	3362,8
Коэффициент использования тепла топлива	%	67,8%	71,2%	69,3%	66,6%	65,1%	65,4%	64,5%	66,4%	65,8%	66,4%	66,1%	66,7%	66,6%
Э/К зоны теплоснабжения ТЭЦ-2														
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	5,72	14,16	25,40	18,63	11,84	10,62	5,00	10,77	22,84	30,72	4,28	29,74	28,25
Э/К зоны теплоснабжения ТЭЦ-3														
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,10	0,00	0,02	0,02	0,16	0,00	3,96	4,54
Котельная ТЭЦ-3 (в пиковом режиме)														
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	409,61	459,49	412,80	605,58	625,90	406,84	90,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО "РТК-Генерация"														
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	506,57	540,09	504,75	523,51	524,82	517,70	511,49	517,61	524,83	527,10	535,13	665,54	1 088,37
Котельные ООО "КрасТЭК"														
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	340,92	364,92	390,65	379,31	309,11	23,29	23,38	23,55	23,61	23,61	23,80	26,00	26,27
Итого по городу Красноярску в контуре Енисейская ТГК (ТГК-13) и ООО "КрасТЭК"														
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	10 122,7	11 446,6	11 152,9	11 261,3	11 221,2	11 050,5	11 111,2	11 370,8	11 493,1	11 627,3	11 141,7	11 932,2	12 327,9
Прочие котельные														
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	251,19	206,44	177,56	175,52	193,73	137,18	108,91	80,63	80,63	80,63	80,63	80,63	80,63
Итого по городу Красноярску														
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	10 374	11 653	11 330	11 437	11 415	11 188	11 220	11 451	11 574	11 708	11 222	12 013	12 409

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

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

В рамках ценовой зоны теплоснабжения для повышения качества, надёжности и безопасности теплоснабжения, а также снижения негативного воздействия на окружающую среду города Красноярска, 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 Красноярска, имеют морально устаревшее, низкоэффективное и изношенное газоочистное оборудование, а также оснащены дымовыми трубами малой высотности, в результате чего при работе котельных выбросы вредных веществ и золы не преодолевают «инверсионную крышку» и не рассеиваются должным образом, а накапливаются в приземном слое и на уровне жилой застройки.

На 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 Красноярска.

По объектам теплосетевого хозяйства:

- обеспечение теплоснабжения в Советском районе г. Красноярска (микрорайоны Солнечный, Нанжуй-Солнечный) от Красноярской ТЭЦ-3;
- создание технической возможности для подключения к теплоснабжению застройки в Октябрьском районе г. Красноярска (Бугач, Овинный-Таймыр, Мясокомбинат) от Красноярских ТЭЦ в связи с закрытием котельных ООО «КрасТЭК» (котельные №№ 4, 5, 12);

- мероприятия, направленные на снижение уровня износа существующих тепловых сетей.

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

Общий объем инвестиционных вложений, направленных на реализацию проектов по развитию систем теплоснабжения города Красноярска за период 2020-2029 гг., составляет 15 374,7 млн руб. без НДС в ценах соответствующих лет.

Величина привлеченных инвестиций представлена в Главе 13 Обосновывающих материалов и за 2024 год составляет по ЕТО АО «Енисейская ТГК-13» 2836,0 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 2026 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.015.000).

Границы зон деятельности по состоянию на 2025 год приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2042 года (актуализация на 2026 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_2025».

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» - Шуваевский сельсовет, Шуваево с., Железнодорожная ул., 2 (зона теплоснабжения на территории города Красноярска; наличие технологической связи с Красноярской ТЭЦ-3)					
	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			
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			
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 «Лесное» - Лесная ул., 151	ООО «Лесное»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	6	ООО «Лесное»	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 29.07.2025 № 27
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

№ 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
						емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
10	Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	ООО «СГК-Ресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	10	ООО «СГК-Ресурс»	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 27.05.2025 № 10

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

№ 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	
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)» (СОБСТВЕННОСТЬ) ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: 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» - Шуваевский сельсовет, Шуваево с., Железнодорожная ул., 2 (зона теплоснабжения на территории города Красноярск; наличие технологической связи с Красноярской ТЭЦ-3)	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					-
ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ												
24	Красноярская ТЭЦ-2 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Лесопильщиков ул., 156	1405,00	ООО «КрасТЭК»	393 115	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	3408,78	ЗАЯВКА ПОДАНА	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				
4	Котельная № 11 ООО «КрасТЭК» - Елены Стасовой ул., 69А	1,00	ООО «КрасТЭК»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,45	ЗАЯВКА ПОДАНА				
20	Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59	2,50	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	

№ 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
											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 «Лесное» - Лесная ул., 151	5,30	ООО «Лесное»	2 124	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	21,31	ЗАЯВКА ПОДАНА	6	ООО «Лесное»	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 29.07.2025 № 27
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 «СГК- Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	3,90	ООО «СГК-Ресурс»	645	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	264,58	ЗАЯВКА ПОДАНА	10	ООО «СГК-Ресурс»	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 27.05.2025 № 10

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 2026 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» - Шуваевский сельсовет, Шуваево с., Железнодорожная ул., 2 (зона теплоснабжения на территории города Красноярск; наличие технологической связи с Красноярской ТЭЦ-3)		
	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»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «КрасТЭК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 11	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК
ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ			
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
4	Котельная № 11 ООО «КрасТЭК» - Елены Стасовой ул., 69А	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 «Лесное» - Лесная ул., 151	ООО «Лесное»	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 «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	ООО «СГК-Ресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

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

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

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

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 – 12.2.

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

Источ ник	Наименование участка	Наруж ный диа- метр, мм	Длина участ- ка в одн- отруб- ном исчис- лении, м	Тип изоляции	Тип проклад- ки	Год послед- него кап. ремонта	Назначе- ние тепловой сети	Год ввода	Магист- раль- ные/ква ртальные
ТЭЦ-1	ТК Р020210 - ул. Крылова, 3а	76	67,6	минвата	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-1	ТК 013537 - ТК 01353702	133	62,6	ППУ	канальная	2010	от+ГВС	2010	К
ТЭЦ-1	ТК 01353702 - ТК 01353702А	108	76,6	ППУ	канальная	2010	от+ГВС	2010	К
ТЭЦ-1	ТК 01353702А - ул. Крайняя, 12	89	39,2	ППУ	канальная	2010	от+ГВС	2010	К
ТЭЦ-1	ТП - пер.Тихий, 12	76	56	минвата	канальная	1962	от+ГВС	1962	К
ТЭЦ-1	ТП - т.вр.014901	76	64	минвата	канальная	1962	от+ГВС	1962	К
ТЭЦ-1	т.вр - пер.Тихий, 10	57	24	минвата	канальная	1962	от+ГВС	1962	К
ТЭЦ-1	т.вр - пер.Тихий, 14	57	60	минвата	канальная	1962	от+ГВС	1962	К
ТЭЦ-1	ТК Р0501 - ТК Р050101А ул. Энергетиков	133	80		надземная	1990	от+ГВС	1990	К
ТЭЦ-1	ТК Р050101А - ТК Р050101 ул. Энергетиков	108	190		надземная	1990	от+ГВС	1990	К
ТЭЦ-1	ТК Р050101 - ТК Р050103 ул. Энергетиков	108	280		надземная	1990	от+ГВС	1990	К
ТЭЦ-1	ТК Р080301 - ул. Машиностроителей, 11А	57	42	ППУ	канальная	2013	от	2013	К
ТЭЦ-1	ТК Р080301 - ул. Машиностроителей, 11А	57	21	ППУ	канальная	2013	ГВС	2013	К
ТЭЦ-1	ТК Р080301 - ул. Машиностроителей, 11А	45	21	ППУ	канальная	2013	ГВС	2013	К
ТЭЦ-1	ТК Р080303 - ТК Р080305 ул. Даурская	108	50,2	ППУ	канальная	2011	от	2011	К

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Источ- ник	Наименование участка	Наруж- ный диа- метр, мм	Длина участ- ка в одн- отруб- ном ис- чис- лении, м	Тип изоляции	Тип проклад- ки	Год послед- него кап. ремонта	Назначе- ние тепловой сети	Год ввода	Магист- раль- ные/ква- ртальные
ТЭЦ-1	ТК Р080303 - ТК Р080305 ул. Даурская	108	25,1	ППУ	канальная	2011	ГВС	2011	К
ТЭЦ-1	ТК Р080303 - ТК Р080305 ул. Даурская	89	25,1	ППУ	канальная	2011	ГВС	2011	К
ТЭЦ-1	ТК Р080305 - ул. Даурская, 10 (стр.1)	76	100,8	ППУ	канальная	2011	от	2011	К
ТЭЦ-1	ТК Р080305 - ул. Даурская, 10 (стр.1)	76	50,4	ППУ	канальная	2011	ГВС	2011	К
ТЭЦ-1	ТК Р080305 - ул. Даурская, 10 (стр.1)	57	50,4	ППУ	канальная	2011	ГВС	2011	К
ТЭЦ-1	ТК Р080305 - ТК Р080307 ул. Даурская	89	66,8	ППУ	канальная	2011	от	2011	К
ТЭЦ-1	ТК Р080305 - ТК Р080307 ул. Даурская	89	33,4	ППУ	канальная	2011	ГВС	2011	К
ТЭЦ-1	ТК Р080305 - ТК Р080307 ул. Даурская	76	33,4	ППУ	канальная	2011	ГВС	2011	К
ТЭЦ-1	ТК Р080307 - ул. Даурская, 10 (стр.2)	76	118,2	ППУ	канальная	2011	от	2011	К
ТЭЦ-1	ТК Р080307 - ул. Даурская, 10 (стр.2)	57	59,1	ППУ	канальная	2011	ГВС	2011	К
ТЭЦ-1	ТК Р080307 - ул. Даурская, 10 (стр.2)	57	59,1	ППУ	канальная	2011	ГВС	2011	К
ТЭЦ-1	ТК Р080307 - ул. Даурская, 6	76	32	ППУ	канальная	2011	от	2011	К
ТЭЦ-1	ТК Р080307 - ул. Даурская, 6	57	16	ППУ	канальная	2011	ГВС	2011	К
ТЭЦ-1	ТК Р080307 - ул. Даурская, 6	57	16	ППУ	канальная	2011	ГВС	2011	К
ТЭЦ-2	ТК 040507 - ул. Урицкого, 41	89	62	минвата	канальная	1972	от+ГВС	1972	К
ТЭЦ-2	ТК Р370707 - ул. Коммунистическая, 5	57	76	минвата	канальная	1999	от+ГВС	1999	К
ТЭЦ-2	ТК Р3905 - ТК Р390501	76	70	минвата	канальная	1990	от+ГВС	1990	К
ТЭЦ-2	ТК Р390501 - ул. 9 Января, 28	76	66	минвата	канальная	1990	от+ГВС	1990	К
ТЭЦ-2	ТК 041802А - ул. К.Маркса, 8а	108	28,8	-	канальная	2012	от+ГВС	2012	К
ТЭЦ-2	ТК Р4202 - ТК Р420201	133	31	минвата	канальная	2007	от+ГВС	2007	К
ТЭЦ-2	ТК Р420201 - ул. Д.Пролетариата, 12а	89	67	минвата	канальная	2007	от+ГВС	2007	К
ТЭЦ-2	ул. Красной Армии, 20(транзит)	89	70		подвал	1980	от+ГВС	1980	К
ТЭЦ-2	ул. Красной Армии, 20(транзит)	76	80		подвал	1980	от+ГВС	1980	К
ТЭЦ-2	ТК Р4524 - ул. Ломоносова, 29а	108	18	минвата	канальная	2005	от+ГВС	2005	К
ТЭЦ-2	ул. Железнодорожников, 12(транзит)	108	18	минвата	подвал	1976	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	ТК 09020102(ТК2) - ул. Ленинградская, 5б	108	20	минвата	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК 090310 - ТК 09031001 ул. Киренского	159	126	минвата	канальная	2014	от+ГВС	2014	К
ТЭЦ-2	ТК 09031001 - т.№1 ул. Киренского	159	32	минвата	канальная	2014	от+ГВС	2014	К
ТЭЦ-2	ул. Киренского, 32к(транзит)	159	219	минвата	подвал	2014	от+ГВС	2014	К
ТЭЦ-2	ул. Киренского, 32к - ТК 09031003	159	126	минвата	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-2	ТК 09031005 - ТК 09031007 ул. 2-я Огородная	159	406	минвата	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-2	ТК 09031007 - ТК 09031007А ул. 2-я Огородная	89	57	минвата	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-2	ТК 09031007А - ул. 2-я Огородная, 25	89	33	минвата	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-2	ТК 09031007 - ТК 09031009 ул. 2-я Огородная	133	80	минвата	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-2	ул. 2-я Огородная, 24(транзит)	133	2	минвата	подвал	2016	от+ГВС	2016	К
ТЭЦ-2	ул. 2-я Огородная, 24(транзит)	108	82	минвата	подвал	2016	от+ГВС	2016	К
ТЭЦ-2	ул. 2-я Огородная, 24 - ТК 09031011	108	19	минвата	канальная	2016	от+ГВС	2016	К
ТЭЦ-2	ТК 09031011 - ул. 2-я Огородная, 22а	89	78	минвата	канальная	2017	от+ГВС	2017	К
ТЭЦ-2	ТК 09031011 - ТК 09031013	89	104	минвата	канальная	2017	от+ГВС	2017	К
ТЭЦ-2	ТК 09031013 - ул. 2-я Огородная, 26	89	70	минвата	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК 090502 - ТК 09050201 ул. С.Ковалевской	133	63,4	ППУ	канальная	2016	от+ГВС	2016	К
ТЭЦ-2	ТК П2703 - КРП ул. Бабушкина, 41	159	95	ППУ	канальная	2006	от+ГВС	2006	К
ТЭЦ-2	КРП - ул. Бабушкина, 41	133	47	ППУ	канальная	2006	от+ГВС	2006	К

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Источ ник	Наименование участка	Наруж ный диа- метр, мм	Длина участ- ка в одн- отруб ном исчис- лении, м	Тип изоляции	Тип проклад- ки	Год послед- него ремонта	Назначе- ние тепловой сети	Год ввода	Магист- раль- ные/ква- ртальные
ТЭЦ-2	КРП - ТК П270303	108	58	ППУ	канальная	2006	от+ГВС	2006	К
ТЭЦ-2	ТК П270303 - ул. Бабушкина, 41д	108	84	ППУ	канальная	2006	от+ГВС	2006	К
ТЭЦ-2	ТК Р5101 - ТК Р510101	76	208	минвата	канальная	2008	от	2008	К
ТЭЦ-2	ТК Р5101 - ТК Р510101	76	104	минвата	канальная	2008	ГВС	2008	К
ТЭЦ-2	ТК Р5101 - ТК Р510101	45	104	минвата	канальная	2008	ГВС	2008	К
ТЭЦ-2	ТК Р510101 - ул. Чкалова, 39а	76	12	минвата	канальная	2008	от	2008	К
ТЭЦ-2	ТК Р510101 - ул. Чкалова, 39а	76	6	минвата	канальная	2008	ГВС	2008	К
ТЭЦ-2	ТК Р510101 - ул. Чкалова, 39а	45	6	минвата	канальная	2008	ГВС	2008	К
ТЭЦ-2	т.вр. - ТК 091602 ул. Сопочная, 40	108	366	минвата	канальная	1990	от+ГВС	1990	К
ТЭЦ-2	ТК29 - ТК29А, ул.Толстого	219	206	ППУ	канальная	2005	от+ГВС	2005	К
ТЭЦ-2	ТК29А - ТК Р960612(ТК30) ул.Толстого	219	156	ППУ	канальная	2005	от+ГВС	2005	К
ТЭЦ-2	ТК Р960612(ТК30) - ТК Р960610	159	68	ППУ	канальная	2005	от+ГВС	2005	К
ТЭЦ-2	ТК Р960610 - ул.Толстого, 17	159	80	ППУ	канальная	2005	от+ГВС	2005	К
ТЭЦ-2	ТК Р960612 - ТК Р960614 ул.Толстого	219	232	ППУ	канальная	2005	от+ГВС	2005	К
ТЭЦ-2	ТК Р960614(ТК31) - ул.Толстого, 17а	108	40	ППУ	канальная	2005	от+ГВС	2005	К
ТЭЦ-2	ТК Р960614(ТК31) - ул.Толстого, 21	159	94	ППУ	канальная	2005	от+ГВС	2005	К
ТЭЦ-2	ТК 102805 - ТК 102807	159	142	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-2	ТК 102807 - ул. Новосибирская, 1	89	10,4	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-2	ТК 102807 - ТК 102809 (до подъема)	133	107,4	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-2	ТК 102807 - ТК 102809 (от подъема)	133	55,4	ППУ	надземная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-2	ТК 102809 - ТК 10280901	133	32,8	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-2	ТК 10280901 - ТК 10280903	108	49,4	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-2	ТК 10280903 - ул. Куйбышева, 79	89	10,8	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-2	ТК 21 - Академгородок, 10а	108	26	минвата	канальная	2004	от+ГВС	2004	К
ТЭЦ-2	ТК 4/1 - ТК 3/1 Академгородок	89	108,8	минвата	канальная	2003	от+ГВС	2003	К
ТЭЦ-2	ТК 3/1 - Академгородок, 12а корп.5	108	8	минвата	канальная	2003	от+ГВС	2003	К
ТЭЦ-2	ТК 3/1 - Академгородок, 12а корп.4	89	77	минвата	канальная	2003	от+ГВС	2003	К
ТЭЦ-2	ТК 27 - ТК 1/1 Академгородок	133	50	минвата	канальная	2000	от+ГВС	2000	К
ТЭЦ-2	ТК 1/1 - ТК 2/1 Академгородок	108	136	минвата	канальная	2000	от+ГВС	2000	К
ТЭЦ-2	ТК 2/1 - Академгородок, 12а корп 2	76	4	минвата	канальная	2000	от+ГВС	2000	К
ТЭЦ-2	ТК 2/1 - Академгородок, 12а корп 3	89	114	минвата	канальная	2000	от+ГВС	2000	К
ТЭЦ-3	ул. Комарова, 5	76	32	минвата	канальная	1972	от+ГВС	1972	К
ТЭЦ-3	ТК К38 - ТК 38 пр.Металлургов	426	40	-	канальная	2022	от+ГВС	1990	М
ТЭЦ-3	ТК Р7819 - ТК Р781902	133	62,6		канальная	2010	от	2010	К
ТЭЦ-3	ТК Р7819 - ТК Р781902	89	62,6		канальная	2010	ГВС	2010	К
ТЭЦ-3	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20	76	13		канальная	2010	от	2010	К
ТЭЦ-3	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20	57	13		канальная	2010	от	2010	К
ТЭЦ-3	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20	32	13		канальная	2010	ГВС	2010	К
ТЭЦ-3	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20	25	13		канальная	2010	ГВС	2010	К
ТЭЦ-3	ТК Р7820 - ул. 9 Мая, 24	76	12		канальная	2009	от	2009	К
ТЭЦ-3	ТК Р7820 - ул. 9 Мая, 24	57	12		канальная	2009	от	2009	К
ТЭЦ-3	ТК Р7820 - ул. 9 Мая, 24	32	12		канальная	2009	ГВС	2009	К
ТЭЦ-3	ТК Р7820 - ул. 9 Мая, 24	25	12		канальная	2009	ГВС	2009	К
РТК	ТК 264724 - ул. Соколовская, 54а	76	155,4	ППУ	канальная	2020	от+ГВС	2020	К
РТК	ТК2652(УТ2) - ул. Соколовская, 80а	133	40	ППМ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
РТК	ТК2652(УТ2) - ТК265201(УТ2*)	219	80	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
РТК	ТК265201(УТ2*) - ул. Соколовская, 80	89	36	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
РТК	ТК265201(УТ2*) - ул. Соколовская, 76	108	106	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
РТК	ТК265201(УТ2*) - ТК265203(УТ2**)	133	134	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
РТК	ТК265203(УТ2**) - ул. Соколовская, 74	108	46	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
РТК	ТК2653(УТ3) - ул.Соколовская, 76а	133	57,2	ППУ	канальная	2017	от+ГВС	2017	К
РТК	ТК2654 - ул. Соколовская, 72а	133	82,8	ППУ	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
РТК	ТК2655(УТ5) - ТК265502(УТ2)	273	240	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
РТК	ТК265502(УТ3) - ТК265504(УТ3)	219	196	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
РТК	ТК265504(УТ3) - пр.60 лет образования СССР, 62Д	108	116	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
РТК	ТК265504(УТ3) - т.1(УТ4)	219	186	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-3	ТК 241207 - ул. Д.Мартынова, 35	108	118	ППУ	канальная	2013	от+ГВС	2013	К

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Источ- ник	Наименование участка	Наруж- ный диа- метр, мм	Длина участ- ка в одн- отруб- ном исчис- лении, м	Тип изоляции	Тип проклад- ки	Год послед- него кап. ремонта	Назначе- ние тепловой сети	Год ввода	Магист- раль- ные/ква- ртальные
ТЭЦ-3	ТК 241211 - ул. Д.Мартынова, 43	108	32	ППУ	канальная	2014	от+ГВС	2014	К
ТЭЦ-3	ТК 241302А - ТК 24130201А, ул. Чернышевского	133	70,2	ППУ	канальная	2013	от+ГВС	2013	К
ТЭЦ-3	ТК 24130201А - ул. Чернышевского, 110	108	53,4	ППУ	канальная	2013	от+ГВС	2013	К
ТЭЦ-3	ТК 24130201А - ул. Мартынова, 21	89	129,4	ППУ	канальная	2013	от+ГВС	2013	К
ТЭЦ-3	ТК 24131001 - ул. Мужества, 16	108	71,6	ППУ	канальная	2012	от+ГВС	2012	К
ТЭЦ-3	ПАВ241802 - ТК24180202	219	14,4	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-3	ТК24180202 - ТК24180204	219	101,8	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-3	ТК24180204 - ТК24180206	159	202,2	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-3	ТК24180206 - ул.Линейная, 94	89	25,6	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-3	ТК24180206 - ул.Мартынова, 11	108	163,6	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-3	ТК24180204 - ТК24180210	159	107,6	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-3	ТК24180210 - ул.Мартынова, 9	133	13	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-3	ТК 086204А - ТК 086206А	133	114	ППУ	канальная	2009	от+ГВС	2009	К
ТЭЦ-3	ТК 086206А - ул. 9 Мая, 63	108	281	ППУ	канальная	2009	от+ГВС	2009	К
ТЭЦ-3	ТК 19250501 - ТК 19250503	133	250	минвата	канальная	2008	от+ГВС	2008	К
ТЭЦ-3	ТК 19250503 - пер. Светлогорский, 6	108	41,2	минвата	канальная	2008	от+ГВС	2008	К
ТЭЦ-3	ТК Р7702 - ул. Светлогорская, 33	76	86	минвата	канальная	2001	от	2001	К
ТЭЦ-3	ТК Р7702 - ул. Светлогорская, 33	76	43	минвата	канальная	2001	ГВС	2001	К
ТЭЦ-3	ТК Р7702 - ул. Светлогорская, 33	57	43	минвата	канальная	2001	ГВС	2001	К
ТЭЦ-3	ТК Р7724 - ул. Водопьянова, 6в	89	23	минвата	канальная	2003	от	2003	К
ТЭЦ-3	ТК Р7724 - ул. Водопьянова, 6в	89	11,5	минвата	канальная	2003	ГВС	2003	К
ТЭЦ-3	ТК Р7724 - ул. Водопьянова, 6в	45	11,5	минвата	канальная	2003	ГВС	2003	К
ТЭЦ-3	ТК Р7714 - ул. 9 Мая, 38а	76	90		канальная	2000	от	2000	К
ТЭЦ-3	ТК Р7714 - ул. 9 Мая, 38а	76	45		канальная	2000	ГВС	2000	К
ТЭЦ-3	ТК Р7714 - ул. 9 Мая, 38а	45	45		канальная	2000	ГВС	2000	К
ТЭЦ-1	ТК П470718 - Алексеева, 7	108	82		канальная	2011	от+ГВС	2011	К
ТЭЦ-1	ТК П47071801 - ТК П47071803	108	150	ППУ	канальная	2016	от+ГВС	2016	К
ТЭЦ-1	ТК П47071803 - Алексеева, 3	89	34	ППУ	канальная	2016	от+ГВС	2016	К
ТЭЦ-2	ТЭЦ-2 - ул. Цементников, 49а	108	840	минвата	надземная	1975	от+ГВС	1975	К
ТЭЦ-2	ТК 030105 - ул. Матросова, 25	159	104	минвата	канальная	2007	от+ГВС	2007	К
ТЭЦ-2	ул. Матросова, 25(транзит)	108	156	минвата	подвал	2007	от+ГВС	2007	К
ТЭЦ-2	ул. Матросова, 25 - ул. Матросова, 23	108	18	минвата	канальная	2007	от+ГВС	2007	К
ТЭЦ-2	ТК Р261102 - ул. 60 лет Октября, 80а	76	196	ППУ	канальная	2016	от+ГВС	2016	К
ТЭЦ-2	ТК Р2619 - ТК Р261901	108	344	ППУ	канальная	2016	от+ГВС	2016	К
ТЭЦ-2	ТК Р261901 - ТК Р261903	108	52	ППУ	канальная	2016	от+ГВС	2016	К
ТЭЦ-2	ТК Р261903 - ул. 60 лет Октября, 35	89	20	ППУ	канальная	2019	от+ГВС	2019	К
ТЭЦ-2	ТК Р261903 - т.А по ул. Свердловской, 51а	108	42	ППУ	канальная	2016	от+ГВС	2016	К
ТЭЦ-2	ТК Р262317 - т.1 (пер. Водомерный, 8)	76	118,2	минвата	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	т.1 (в районе ТК Р262317) - пер. Водомерный, 8	76	34	минвата	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р262508 - пер. Медицинский, 14д	89	66	ППУ	канальная	2013	от+ГВС	2013	К
ТЭЦ-2	ТК Р320505 - ул. Лесников, 27/1	133	58,2	ППУ	канальная	2020	от+ГВС	2020	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161701Е - ул. Карамзина, 20а	57	14	ППУ	канальная	2015	от+ГВС	2015	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161725А - ТК Р27161725Б	159	134,4	ППУ	канальная	2017	от+ГВС	2017	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161725Б - Ярыгин.набережная, 15	108	34	ППУ	канальная	2017	от+ГВС	2017	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161729А - ул. Карамзина, 10	57	18	ППУ	канальная	2017	от+ГВС	2017	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161731А - ТК Р27161733А	133	134	ППУ	канальная	2017	от+ГВС	2017	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161733А - Ярыгин.набережная, 13	108	20	ППУ	канальная	2017	от+ГВС	2017	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161733А - Ярыгин.набережная, 13а	89	128	ППУ	канальная	2017	от+ГВС	2017	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161727А - ТК Р27161739А	273	336,6	ППУ	канальная	2017	от+ГВС	2017	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161741А - ТК Р27161743А	219	142	ППУ	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161743А - Ярыгин.набережная, 11	108	43	ППУ	канальная	2018	от+ГВС	2018	К

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Источ- ник	Наименование участка	Наруж- ный диа- метр, мм	Длина участ- ка в одн- отруб- ном исчис- лении, м	Тип изоляции	Тип проклад- ки	Год послед- него ремонта	Назначе- ние тепловой сети	Год ввода	Магист- раль- ные/ква- ртальные
ТЭЦ-2	ТК Р27161739А - ТК Р27161745А	219	108	ППУ	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161745А - ТК Р27161747А	219	152,4	ППУ	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161747А - Ярыгин.набережная, 9	159	25,6	ППУ	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161747А - Ярыгин.набережная, 9а	89	125,8	ППУ	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161749А - ТК Р27161749А	159	220	ППУ	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161749А - ТК Р27161751А	108	66	ППУ	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161751А - ул. Карамзина, 4	57	10	ППУ	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161751А - Ярыгин.набережная, 7	89	136	ППУ	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161749А - ТК Р27161753А	159	83,4	ППУ	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161753А - Ярыгин.набережная, 5	133	40	ППУ	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р27161753А - т.1	108	174	ППУ	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	т.1 - Ярыгин.набережная, 3	108	24	ППУ	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р2721 - ул. Судостроительная, 69	108	92	минвата	канальная	1993	от+ГВС	1993	К
ТЭЦ-2	ТК Р272301А - ТК Р27230101А ул. Судостроительная	108	87	минвата	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р27230101А - ул. Судостроительная, 37а	76	54	минвата	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р27230101А - ТК Р27230103А ул. Судостроительная	108	133	минвата	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р27230103А - ул. Судостроительная, 35	76	22	минвата	канальная	2018	от+ГВС	2018	К
ТЭЦ-2	ТК Р272334 - ул. Судостроительная, 26а	108	168	ППУ	канальная	2008	от+ГВС	2008	К
ТЭЦ-1	ТК Р190403 - пер. Маяковского, 16	108	93	минвата	канальная	2003	от+ГВС	2003	К
ТЭЦ-1	ТК Р180802А - ул.Павлова, 27	108	108,2	ППУ	канальная	2017	от+ГВС	2017	К
ТЭЦ-2	КРП ул. Сады 2И стр.1 - ТК Р271904	159	14	минвата	канальная	2014	от+ГВС	2014	К
ТЭЦ-2	ТК Р271904 - ТК Р271906	159	114	минвата	канальная	2014	от+ГВС	2014	К
ТЭЦ-2	ТК Р271906 - ТК Р271908	159	252	минвата	канальная	2014	от+ГВС	2014	К
ТЭЦ-2	ТК Р271908 (ТК 3) - Сады, 2К	89	46		канальная	2012	от+ГВС	2012	К
ТЭЦ-2	ТК Р271908 - ТК Р271912	159	372	минвата	канальная	2014	от+ГВС	2014	К
ТЭЦ-2	ТК Р271912(ТК-5) - ТК Р271912А(УТ-1)	89	117		канальная	2013	от+ГВС	2013	К
ТЭЦ-2	ТК Р2725 - ТК Р272504	325	636	ППУ	канальная	2016	от+ГВС	2016	М
ТЭЦ-2	ТК Р272504 - ТК Р272506	325	152	ППУ	канальная	2016	от+ГВС	2016	М
ТЭЦ-2	ТК Р272506 - ул. Лесопарковая, 25	159	15,6	ППУ	канальная	2016	от+ГВС	2016	К
ТЭЦ-2	ТК Р272506 - ул. Лесопарковая, 21	159	281,4	ППУ	канальная	2019	от+ГВС	2019	К
ТЭЦ-2	ТК Р300304 - ул. Кравченко, 8	108	40	ППУ	канальная	2003	от+ГВС	2003	К
ТЭЦ-2	ТК Р3003 - ТК Р300301	159	2	ППУ	канальная	2013	от+ГВС	2013	К
ТЭЦ-2	ТК Р300301 - ул. Годенко, 3	159	80	ППУ	канальная	2013	от+ГВС	2013	К
ТЭЦ-2	УТ-1 - стена долгостроя ул. Чистопрудная	76	96	ППУ	канальная	2019	от+ГВС	2019	К
ТЭЦ-2	долгострой ул. Чистопрудная	76	266	ППУ	подвал	2019	от+ГВС	2019	К
ТЭЦ-2	стена долгостроя ул. Чистопрудная - УТ2.1	76	20	ППУ	канальная	2019	от+ГВС	2019	К
ТЭЦ-2	ТК Р480106 - ул. Мирошниченко, 5	89	45,6	ППУ	канальная	2003	от+ГВС	2003	К
ТЭЦ-2	ул. Ады Лебедевой, 31	159	24		подвал	1980	от+ГВС	1980	К
ТЭЦ-2	ул. Ады Лебедевой, 31 - ТК Р370703	159	95		канальная	1980	от+ГВС	1980	К
ТЭЦ-2	ТК Р370703 - ул. Ады Лебедевой, 18	89	27,8	ППУ	канальная	2007	от+ГВС	2007	К
ТЭЦ-2	ТК Р370703 - ул. Ады Лебедевой, 20	108	11,4	ППУ	канальная	2006	от+ГВС	2006	К
ТЭЦ-2	ул. Ады Лебедевой, 20 - ТК Р37070302	57	28	ППУ	канальная	2006	от+ГВС	2006	К
ТЭЦ-2	ТК Р37070302 - ул. Ады Лебедевой, 22	57	3,6	ППУ	канальная	2006	от+ГВС	2006	К
ТЭЦ-2	ТК Р370703 - ТК Р370705	159	52		канальная	1980	от+ГВС	1980	К
ТЭЦ-2	ул. Ленина, 108	89	90		подвал	1980	от+ГВС	1980	К
ТЭЦ-2	ул. Карла Маркса, 129	89	150		подвал	1980	от+ГВС	1980	К
ТЭЦ-1	ТК 023706А - ул. Паровозная, 5а	108	146	ППУ	канальная	2012	от+ГВС	2012	К
ТЭЦ-1	ТК 024315 - Вавилова, 80а	57	124		канальная	2002	от+ГВС	2002	К

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Источ- ник	Наименование участка	Наруж- ный диа- метр, мм	Длина участ- ка в одн- отруб- ном исчис- лении, м	Тип изоляции	Тип проклад- ки	Год послед- него кап. ремонта	Назначе- ние тепловой сети	Год ввода	Магист- раль- ные/ква- ртальные
ТЭЦ-3	ТК 086801 - Урванцева, 15	76	40		канальная	2012	от+ГВС	2012	К
ТЭЦ-3	ТК 086801 - Урванцева, 17	76	44		канальная	2012	от+ГВС	2012	К
ТЭЦ-3	ТК 086808 - 9 Мая, 49	133	174		канальная	2012	от+ГВС	2012	К
ТЭЦ-3	ТК 086808 - Урванцева, 13	89	36		канальная	2012	от+ГВС	2012	К
ТЭЦ-3	ТК Р7723 - ТК Р772302	108	212,6	ППУ	канальная	2007	от	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р7723 - ТК Р772302	108	106,3	ППУ	канальная	2007	ГВС	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р7723 - ТК Р772302	108	106,3	ППУ	канальная	2007	ГВС	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р772302 - Водопьянова, 8а	89	40	ППУ	канальная	2007	от	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р772302 - Водопьянова, 8а	89	20	ППУ	канальная	2007	ГВС	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р772302 - Водопьянова, 8а	89	20	ППУ	канальная	2007	ГВС	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р772302 - Водопьянова, 8	89	83	ППУ	канальная	2008	от	2008	К
ТЭЦ-3	ТК Р772302 - Водопьянова, 8	76	41,5	ППУ	канальная	2008	ГВС	2008	К
ТЭЦ-3	ТК Р772302 - Водопьянова, 8	76	41,5	ППУ	канальная	2008	ГВС	2008	К
ТЭЦ-2	ТК Р261706В - пер. Афонтовский, 9	89	21,2		канальная	2008	от+ГВС	2008	К
ТЭЦ-1	ТК 0719 - ТК 071902	219	30		канальная	2007	от+ГВС	2007	К
ТЭЦ-1	ТК 071902 - Кутузова, 81А	133	56,4		канальная	2007	от+ГВС	2007	К
ТЭЦ-1	ТК 071902 - Кутузова, 77А	108	210,4		канальная	2007	от+ГВС	2007	К
ТЭЦ-2	ТК 0303 - ТК 030301 по ул. 60 лет Октября, 107	325	334	минвата	канальная	1968	от+ГВС	1968	М
ТЭЦ-1	ТК 01330502 - Северный проезд, 9	76	72	ППУ	канальная	2006	от+ГВС	2006	К
ТЭЦ-2	ТК Р2718 - ул. Судостроительная, 66	108	78	ППУ	канальная	2006	от+ГВС	2006	К
ТЭЦ-3	ТК191107 - ул. Ястынская, 6г	89	107	минвата	канальная	2004	от+ГВС	2004	К
ТЭЦ-2	ТК Р4203 - ул. Урицкого, 124б	108	224	минвата	канальная	1989	от+ГВС	1989	К
ТЭЦ-2	ТК034806 - ул. Ломоносова, 11	89	290	ППУ	канальная	2007	от+ГВС	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20а	89	16	ППУ	канальная	2007	от	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20а	89	8	ППУ	канальная	2007	ГВС	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20а	45	8	ППУ	канальная	2007	ГВС	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р7818 - ТК Р781801 пр.Комсомольский	76	250,6	ППУ	канальная	2007	от	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р7818 - ТК Р781801 пр.Комсомольский	76	125,3	ППУ	канальная	2007	ГВС	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р7818 - ТК Р781801 пр.Комсомольский	45	125,3	ППУ	канальная	2007	ГВС	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р781801 - пр.Комсомольский, 9	76	28	ППУ	канальная	2007	от	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р781801 - пр.Комсомольский, 9	76	14	ППУ	канальная	2007	ГВС	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р781801 - пр.Комсомольский, 9	45	14	ППУ	канальная	2007	ГВС	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р7807 - ул. Урванцева, 30	89	108	ППУ	канальная	2007	от	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р7807 - ул. Урванцева, 30	89	54	ППУ	канальная	2007	ГВС	2007	К
ТЭЦ-3	ТК Р7807 - ул. Урванцева, 30	57	54	ППУ	канальная	2007	ГВС	2007	К
ТЭЦ-2	ТК П2503А - ул. Республики, 33	159	46	минвата	канальная	2015	от+ГВС	1981	К
ТЭЦ-2	ТК Р380304 - пр.Мира, 52а	108	3	-	канальная	2007	от+ГВС	1981	К
ТЭЦ-2	ТК Р5601 - пр.Свободный, 81г	108	121	минвата	канальная	2004	от+ГВС	1981	К
ТЭЦ-3	ул. Батурина, 10а	108	76	минвата	подвал	2002	от+ГВС	2002	К
ТЭЦ-3	тк179 - тк179/1(тк179А)	133	102	ППУ	канальная	2019	от+ГВС	1990	К
ТЭЦ-3	тк179/1(тк179А) - тк179/2(тк180А)	133	29	ППУ	канальная	2019	от+ГВС	1990	К
ТЭЦ-3	тк179/2(тк180А) - тк180	133	48	ППУ	канальная	2019	от+ГВС	1990	К
РТК	тк264615 - ул. 60 лет СССР, 43	133	144	ППУ	канальная	2006	от+ГВС	2014	К
РТК	ул. 60 лет СССР, 43	133	124	ППУ	подвал	2006	от+ГВС	2014	К
РТК	ул. 60 лет СССР, 43 - ул. 60 лет СССР, 43 к.2	133	44	ППУ	канальная	2006	от+ГВС	2014	К
РТК	ул. 60 лет СССР, 43 к.2	133	140	ППУ	подвал	2006	от+ГВС	2014	К
РТК	ул. 60 лет СССР, 43 к.2 - ул. 60 лет СССР, 43 к.3	133	40	ППУ	канальная	2006	от+ГВС	2014	К
РТК	тк264619(ут1) - тк26461902	89	96,6	ППУ	канальная	2014	от+ГВС	2014	К
РТК	тк26461902 - ул. 40 лет Победы, 39	76	42,6	ППУ	канальная	2014	от+ГВС	2014	К
РТК	тк26461902 - тк26461904	76	115,4	ППУ	канальная	2014	от+ГВС	2014	К
РТК	тк26461904 - ул. 40 лет Победы, 41	76	23,6	ППУ	канальная	2014	от+ГВС	2014	К
РТК	тк265021 - ул. Ольховая, 8	76	68	ППУ	канальная	2019	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	Р7910 - ул. Шумяцкого, 4	108	59	минвата	канальная	2006	от	2006	К
ТЭЦ-3	Р7910 - ул. Шумяцкого, 4	89	29,5	минвата	канальная	2006	ГВС	2006	К
ТЭЦ-3	Р7910 - ул. Шумяцкого, 4	57	29,5	минвата	канальная	2006	ГВС	2006	К
ТЭЦ-3	Р8207 - пр. Комсомольский, 3ж	89	20	минвата	канальная	2012	от	2000	К
ТЭЦ-3	Р8207 - пр. Комсомольский, 3ж	57	10	минвата	канальная	2012	ГВС	2000	К
ТЭЦ-3	Р8207 - пр. Комсомольский, 3ж	45	10	минвата	канальная	2012	ГВС	2000	К
ТЭЦ-3	тк191803 - ул. Светлогорская, 11а	133	36	ППУ	канальная	2014	от+ГВС	2014	К

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Источ ник	Наименование участка	Наруж ный диа- метр, мм	Длина участ- ка в одн- отруб ном исчис- лении, м	Тип изоляции	Тип проклад- ки	Год послед- него ремонта	Назначе- ние тепловой сети	Год ввода	Магист- раль- ные/ква- ртальные
ТЭЦ-3	Р7412 - УТ2(Р7413)	159	100	ППУ	канальная	2021	от+ГВС	2021	К
ТЭЦ-3	УТ2(Р7413) - УТ3(Р7414)	159	96	ППУ	канальная	2021	от+ГВС	2021	К
ТЭЦ-3	УТ3(Р7414) - Р7415	159	50	ППУ	канальная	2021	от+ГВС	2021	К
ТЭЦ-3	тк1720(тк8) - ул. Краснодарская, 22а	89	262,8		канальная	2017	ГВС	2017	К
ТЭЦ-3	тк190414 - ул. Ястынская, 12а	108	129	минвата	Канальная	2011	от+ГВС	2011	К
ТЭЦ-3	ул. Ястынская, 12а	76	128	минвата	подвал	2011	от+ГВС	2011	К
ТЭЦ-3	ул. Ястынская, 12а - тк190414а	76	34,4	минвата	Канальная	2011	от+ГВС	2011	К
ТЭЦ-3	тк190414а - ул. Ястынская, 14а	76	16,4	минвата	Канальная	2011	от+ГВС	2011	К
ТЭЦ-2	Р263811 - Р26381101	108	48	ППУ	канальная	2017	от+ГВС	2017	К
ТЭЦ-2	Р26381101 - ул. Свердловская, 6Б	89	92	ППУ	канальная	2017	от+ГВС	2017	К
ТЭЦ-2	Р26381101 - ул. Свердловская, 6В	89	144	ППУ	канальная	2017	от+ГВС	2017	К
ТЭЦ-2	Р263813 - ул. Свердловская, 6Г	89	84	ППУ	канальная	2017	от+ГВС	2017	К
ТЭЦ-3	Р041008 - Р041010	108	32	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	Р430403 - ул. Диктатуры Пролетариата, 34	89	10	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	Р400702 - ул. Карла Маркса, 86	76	10	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	ул. Карла Маркса, 86 - гараж	57	24	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	ул. Карла Маркса, 42/1 - тк1	108	16	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	Р4013 - ул. Перенсона, 38/ул. Ады Лебедевой, 49	89	16	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	Р4014 - ул. Ады Лебедевой, 64	159	66	ППУ	канальная	2011	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	Р37021001 - Р37021003 пр. Мира, 55а	108	80	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	ул. Парижской Коммуны, 9	108	279,6	минвата	подвал	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	ул. Диктатуры Пролетариата, 11	89	112	минвата	подвал	1992	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	ул. Карла Маркса, 141	108	16	минвата	подвал	1992	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	ул. Карла Маркса, 60а (пр. Мира, 60а)	108	100	минвата	подвал	1991	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	пр. Мира, 76	108	58	минвата	подвал	1989	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	ул. Дубровинского, 50	89	96	минвата	подвал	1997	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	ул. Урицкого, 121 - Р410202	57	70	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	Р410202 - ул. Урицкого, 121	57	20	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	Р380702 - ул. Ленина, 36	133	12	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	ул. Ленина, 36	108	54	минвата	подвал	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	ул. Ленина, 36 - ул. Ленина, 34	108	44	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	Р370101 - Р370103	108	86	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	Р370103 - пр. Мира, 37	76	31	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	Р370210 - Р370212	159	123,4	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	Р370212 - ул. Карла Маркса, 62 (гараж)	57	20	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	Р370212 - Р370214	159	56	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	Р370214 - ул. Карла Маркса, 62	159	44	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	Р4113 - ул. Кирова, 43	108	36	ППУ	канальная	2011	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк4 - ул. Водяникова, 2В	89	32	минвата	канальная	1989	от		К
ТЭЦ-3	тк4 - ул. Водяникова, 2В	76	16	минвата	канальная	1989	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк4 - ул. Водяникова, 2В	32	16	минвата	канальная	1989	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк086203А(тк08620203А) - тк086205а	133	116	минвата	канальная	2006	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк086205а - ул. 9 мая, 73	89	72	минвата	канальная	2006	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк086205а - ул. 9 мая, 75	108	144	минвата	канальная	2006	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	Р086503 - КРП ул. Водопьянова, 20а	273	62	ППУ	канальная	2005	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк8803 - тк880302	76	8	минвата	канальная	2007	от		К
ТЭЦ-3	тк8803 - тк880302	89	4	минвата	канальная	2007	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк8803 - тк880302	57	4	минвата	канальная	2007	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк880302 - ул. Батурина, 9	76	72	минвата	канальная	2007	от		К
ТЭЦ-3	тк880302 - ул. Батурина, 9	89	36	минвата	канальная	2007	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк880302 - ул. Батурина, 9	57	36	минвата	канальная	2007	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк880208 - тк88020802	76	84	минвата	канальная	2007	от		К
ТЭЦ-3	тк880208 - тк88020802	76	42	минвата	канальная	2007	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк880208 - тк88020802	38	42	минвата	канальная	2007	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк88020802 - ул. Молокова, 33	76	60	минвата	канальная	2007	от		К
ТЭЦ-3	тк88020802 - ул. Молокова, 33	76	30	минвата	канальная	2007	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк88020802 - ул. Молокова, 33	38	30	минвата	канальная	2007	ГВС		К
ТЭЦ-3	Р7722 - ул. Светлогорская, 33а	76	15	минвата	канальная	2004	от		К

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Источ ник	Наименование участка	Наруж ный диа- метр, мм	Длина участ- ка в одн- отруб- ном исчис- лении, м	Тип изоляции	Тип проклад- ки	Год послед- него кап. ремонта	Назначе- ние тепловой сети	Год ввода	Магист- раль- ные/ква- ртальные
ТЭЦ-3	P7722 - ул. Светлогорская, 33а	76	7,5	минвата	канальная	2004	ГВС		К
ТЭЦ-3	P7722 - ул. Светлогорская, 33а	45	7,5	минвата	канальная	2004	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк086202а - ул. 9 Мая, 69	108	135	ППУ	канальная	2009	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк086204а - ул. 9 Мая, 67	89	30	ППУ	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк086203А(тк08620203А) - ул. Авиаторов, 64	108	37	ППУ	канальная	2009	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк085402 - ул. Алексеева, 51	133	28,8	ППУ	канальная	2013	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк085404 - ул. Алексеева, 53	76	13	ППУ	канальная	2012	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк085408 - тк08540802	159	109,6	ППУ	канальная	2013	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк08540802 - ул. Алексеева, 43	133	98,9	ППУ	канальная	2013	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк08540802 - ул. Алексеева, 45	108	70,8	ППУ	канальная	2013	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк08540802 - ул. Алексеева, 47	76	26,6	ППУ	канальная	2012	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	P770102 - P77010202	108	85,5	минвата	канальная	2003	от		К
ТЭЦ-3	P770102 - P77010202	108	42,75	минвата	канальная	2003	ГВС		К
ТЭЦ-3	P770102 - P77010202	57	42,75	минвата	канальная	2003	ГВС		К
ТЭЦ-3	P77010202 - P77010204	89	78,6	минвата	канальная	2003	от		К
ТЭЦ-3	P77010202 - P77010204	89	39,3	минвата	канальная	2003	ГВС		К
ТЭЦ-3	P77010202 - P77010204	57	39,3	минвата	канальная	2003	ГВС		К
ТЭЦ-3	P77010202 - ул. Урванцева, 23	76	52	минвата	канальная	2003	от		К
ТЭЦ-3	P77010202 - ул. Урванцева, 23	76	26	минвата	канальная	2003	ГВС		К
ТЭЦ-3	P77010202 - ул. Урванцева, 23	45	26	минвата	канальная	2003	ГВС		К
ТЭЦ-3	P77010204 - ул. Урванцева, 25	76	43,4	минвата	канальная	2003	от		К
ТЭЦ-3	P77010204 - ул. Урванцева, 25	76	21,7	минвата	канальная	2003	ГВС		К
ТЭЦ-3	P77010204 - ул. Урванцева, 25	45	21,7	минвата	канальная	2003	ГВС		К
ТЭЦ-3	P77010204 - ул. Урванцева, 27	76	80	минвата	канальная	2003	от		К
ТЭЦ-3	P77010204 - ул. Урванцева, 27	76	40	минвата	канальная	2003	ГВС		К
ТЭЦ-3	P77010204 - ул. Урванцева, 27	57	40	минвата	канальная	2003	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк085301 - ул. 78 Добровольческой бригады, 40	108	98,6	ППУ	канальная	2011	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк0854 - тк085401	159	135	ППУ	канальная	2009	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк085401 - тк085403	89	46	ППУ	канальная	2009	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк085403 - ул. 78 Добровольческой бригады, 34	89	7,6	ППУ	канальная	2009	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк085403 - ул. 78 Добровольческой бригады, 32	89	68	ППУ	канальная	2009	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк08540101 - ул. Алексеева, 89	76	24	ППУ	канальная	2012	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ТК2308 - КРП ул. Батурина, 19г	325	325,8	минвата	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	КРП ул. Батурина, 19г - ТК230801	325	40	минвата	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ТК230801 - ТК230819	273	123,6	минвата	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ТК230819 - ТК23081902	159	90	минвата	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ТК230819 - ТК230821	219	181,8	минвата	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ТК230821 - ТК230823	219	133	минвата	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ТК230823 - ТК230825	219	303,4	минвата	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ТК230801 - ТК230803	219	177	минвата	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ТК230803 - ТК230805	219	124	минвата	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ТК230805 - ТК23080501	159	139	минвата	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ТК230805 - ТК230807	219	93,4	минвата	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ТК230807 - ТК230809	219	169,8	минвата	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ТК230809 - ТК230811	219	147,2	минвата	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ТК230823 - ТК23082302	159	51,4	минвата	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ТК23082302 - ТК23082304	133	114,2	минвата	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23082702 - ул. Шахтеров, 40	108	92,6	ППУ	канальная	2012	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк230827 - тк23082702	133	58	ППУ	канальная	2012	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23082702 - ул. Шахтеров, 42	108	16	ППУ	канальная	2012	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ул. Партизана Железняка, 24(20а)	89	46	минвата	подвал	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	P770206 - ул. Светлогорская, 27	133	102	минвата	канальная	1990	от		К
ТЭЦ-3	P770206 - ул. Светлогорская, 27	108	51	минвата	канальная	1990	ГВС		К
ТЭЦ-3	P770206 - ул. Светлогорская, 27	57	51	минвата	канальная	1990	ГВС		К
ТЭЦ-3	P7726 - ул. Водопьянова, 4	89	32	минвата	канальная	2006	от		К
ТЭЦ-3	P7726 - ул. Водопьянова, 4	76	16	минвата	канальная	2006	ГВС		К
ТЭЦ-3	P7726 - ул. Водопьянова, 4	76	16	минвата	канальная	2006	ГВС		К
ТЭЦ-3	P7727 - ул. Светлогорская, 35	133	40	минвата	канальная	2000	от		К
ТЭЦ-3	P7727 - ул. Светлогорская, 35	108	20	минвата	канальная	2000	ГВС		К
ТЭЦ-3	P7727 - ул. Светлогорская, 35	45	20	минвата	канальная	2000	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк0846 - тк084602	273	476	ППУ	канальная	2015	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк084602 - ул. Весны, 34	108	80	ППУ	канальная	2015	от+ГВС		К

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Источ- ник	Наименование участка	Наруж- ный диа- метр, мм	Длина участ- ка в одн- отруб- ном исчис- лении, м	Тип изоляции	Тип проклад- ки	Год послед- него кап. ремонта	Назначе- ние тепловой сети	Год ввода	Магист- раль- ные/ква- ртальные
ТЭЦ-3	тк084602 - тк084604	219	58	ППУ	канальная	2015	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк084604 - ул. Весны, 32	89	118	ППУ	канальная	2015	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк084604 - ул. Авиаторов, 21/4	159	145	ППУ	канальная	2015	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ул. Авиаторов, 21/4 - ул. Авиаторов, 21	133	244	ППУ	канальная	2015	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	Р08650101 - ул. Водопьянова, 15	89	28,6	ППУ	канальная	2007	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк230401А - тк23040102А	219	49	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040102А - тк23040104А	219	547	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040104А - тк23040106А	219	42	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040106А - тк23040108А	219	172	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040108А - тк23040110А	219	120	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040110А - тк23040112А	219	38	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040112А - тк23040114А	219	36	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040114А - ул. Линейная, 122	133	28	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040114А - тк23040116А	219	255	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040116А - тк23040116Б	108	43	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040116Б - ул. Линейная, 120г подземная парковка	76	110	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040116А - тк23040118А	159	46	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040116Б - ул. Линейная, 120	89	16	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040118А - ул. Линейная, 118	89	41	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040118А - тк23041020А	159	100	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040120А - ул. Линейная, 116	89	40	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040120А - тк23041022А	159	94	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040122А - ул. Линейная, 114	89	39	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040122А - тк23041024А	133	185	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк23040124А - ул. Линейная, 112	89	14	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк138 - тк13801	108	81	минвата	канальная	2018	от		К
ТЭЦ-3	тк138 - тк13801	76	40,5	минвата	канальная	2018	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк138 - тк13801	45	40,5	минвата	канальная	2018	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк13801 - ул. Партизана Железняка, 26а	76	14	минвата	канальная	2018	от		К
ТЭЦ-3	тк13801 - ул. Партизана Железняка, 26а	57	7	минвата	канальная	2018	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк13801 - ул. Партизана Железняка, 26а	32	7	минвата	канальная	2018	ГВС		К
ТЭЦ-3	т.1 - ул. Краснодарская, 10а	89	148	ППУ	канальная	2017	от+ГВС		К
РТК	тк26361603(тк11) - тк26361607(тк12) - пр. 60 лет СССР, 4а	89	41	ППУ	канальная	2010	от+ГВС		К
РТК	тк264614(тк11) - тк264616(тк11/1)	219	150	ППУ	канальная	2011	от+ГВС		К
РТК	тк26460442(ут4) - пр. 60 лет СССР, 27	89	112,4	ППУ	канальная	2007	от+ГВС		К
РТК	тк2644(ут13) - пр. 60 лет СССР, 19	108	381	ППУ	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк1915 - тк191502	426	248	минвата	канальная	2004	от+ГВС		М
ТЭЦ-3	тк191502 - тк191504	426	339	минвата	канальная	2004	от+ГВС		М
ТЭЦ-3	Р820705 - ул. Урванцева, 8а	89	120	минвата	канальная	1990	от		К
ТЭЦ-3	Р820705 - ул. Урванцева, 8а	89	60	минвата	канальная	1990	ГВС		К
ТЭЦ-3	Р820705 - ул. Урванцева, 8а	57	60	минвата	канальная	1990	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк17090204 - ул. 3 Августа, 20д	89	68	ППУ	канальная	2014	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк191809 - ул. Светлогорская, 9	89	73	минвата	канальная	2013	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	Р73110203 - пр. Металлургов, 4а	108	54	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	Р73110203 - Р73110205	57	180	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	Р73110205 - пр. Металлургов, 4а	57	40	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк171214(тк7-1) - тк171216(тк1) ул. Малиновского, 2а	219	104	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк191811 (ут5) - ул. Шумяцкого, 11	133	67,8	ППУ	канальная	2010	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк191811 (ут5) - ул. Светлогорская, 7	133	95,4	ППУ	канальная	2013	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк191807 (ут3) - ул. Светлогорская, 11	76	48,6	ППУ	канальная	2011	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	Р8012а - ул. Шумяцкого, 7г	108	97	ППУ	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ул. Сергея Лазо, 14	76	80	минвата	подвал	1990	от		К
ТЭЦ-3	ул. Сергея Лазо, 14	57	40	минвата	подвал	1990	ГВС		К
ТЭЦ-3	ул. Сергея Лазо, 14	38	40	минвата	подвал	1990	ГВС		К
ТЭЦ-3	Р7812 - ул. Светлогорская, 17г	76	36	минвата	канальная	2004	от		К

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Источ- ник	Наименование участка	Наруж- ный диа- метр, мм	Длина участ- ка в одн- отруб- ном исчис- лении, м	Тип изоляции	Тип проклад- ки	Год послед- него кап. ремонта	Назначе- ние тепловой сети	Год ввода	Магист- раль- ные/ква- ртальные
ТЭЦ-3	P7812 - ул. Светлогорская, 17г	76	18	минвата	канальная	2004	ГВС		К
ТЭЦ-3	P7812 - ул. Светлогорская, 17г	57	18	минвата	канальная	2004	ГВС		К
ТЭЦ-3	P820701 - ул. Урванцева, 2	89	30	ППУ	канальная	2009	от		К
ТЭЦ-3	P820701 - ул. Урванцева, 2	89	15	ППУ	канальная	2009	ГВС		К
ТЭЦ-3	P820701 - ул. Урванцева, 2	45	15	ППУ	канальная	2009	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк2-10* - тк1	108	35	ППУ	канальная	2010	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк1 - ул. Тельмана, 1а	89	36	ППУ	канальная	2010	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк1 - ул. Тельмана, 3а	89	259	ППУ	канальная	2010	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	П4104 - ТК8-46 ул. Терешковой	273	243	минвата	канальная	2018	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	P741701 - ул. Армейская, 13	57	36,6	ППУ	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк2 - тк3	133	222	ППУ	канальная	2013	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк3 - ул. Рокоссовского, 15	108	84	ППУ	канальная	2013	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк3 - ул. Рокоссовского, 17	108	256,6	ППУ	канальная	2013	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк3-50 - ул. Устиновича, 22а	108	136	минвата	канальная	1991	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк2-8/1 - ул. Тельмана, 18а	76	29,2	минвата	канальная	2012	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк4104/1 - ул. Устиновича, 10	76	26	ППУ	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк4105 - тк4105/1	108	146	минвата	канальная	1993	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ул10-2" - тк1	108	12,8	минвата	канальная	2004	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк1 - ж.д №1	57	45	минвата	канальная	2004	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк1 - тк2	108	86	минвата	канальная	2004	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	т. А - овощехранилище	32	10	минвата	канальная	2004	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк2 - жилого здания №2	57	186	минвата	канальная	2004	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк2 - ул. Джембульская, 24	108	60	минвата	канальная	2004	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	162209/1 - автокласса	57	40	минвата	канальная	1993	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	пр. Ульяновский, 34а(шк.56) - теплица	89	60	ППУ	канальная	2012	от		К
ТЭЦ-3	пр. Ульяновский, 34а(шк.56) - теплица	89	30	ППУ	канальная	2012	ГВС		К
ТЭЦ-3	тк190401А - ул. Воронова, 14и	89	8,6	ППУ	канальная	2014	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк190801 - ул. Воронова, 16Ж	89	88	ППУ	канальная	2015	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ул. Воронова, 14/2	89	64	минвата	подвал	1991	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ул. Воронова, 14/3	89	108	минвата	подвал	1991	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ул. Воронова, 14/4	89	96	минвата	подвал	1991	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ул. Воронова, 14/5	89	108	минвата	подвал	1991	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк162203 - пр. Ульяновский, 8а	89	65	минвата	канальная	2010	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	ул. Тельмана, 32а	108	116	минвата	подвал	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк19120503а - ул. Ястынская, 1	108	33	ППУ	канальная	2011	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк19120504а - ул. Ястынская, 3а	89	183,6	ППУ	канальная	2011	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк19080206 - ул. Воронова, 20	108	47	ППУ	канальная	2015	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк282604(ут9-4) - тк28260402(ут9- 4Б)	89	56	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк28260402(ут9-4Б) - пр. Металлургов, 1г	89	10	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк28260402(ут9-4Б) - пр. Металлургов, 1к	57	56	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-3	тк28260402(ут9-4Б) - пр. Металлургов, 1м	89	60	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P271601 - P27160101	89	284	минвата	канальная	2005	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P27160101 - ЦТП ул. Полтавская, 30-36	89	73	минвата	канальная	2005	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P260701 - P260703	159	160	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P260703 - P260705	159	54	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P260705 - P260709	159	86	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P260709 - P260713	159	92	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P260713 - P260715	159	40	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P260705 - ул. 60 лет Октября, 71	57	78	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P260705 - ул. 60 лет Октября, 69	57	26	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P260709 - P260711	108	134	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	т.вр. - ул. 60 лет Октября, 65	57	46	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P260709 - ул. 60 лет Октября, 67	57	36	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P260713 - ул. 60 лет Октября, 61	57	24	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P260713 - т.А	57	20	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	т.А - т.Б	57	56	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	т.Б - ул. 60 лет Октября, 63	57	8	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P260715 - ул. 60 лет Октября, 59	76	76	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P260715 - ул. 60 лет Октября, 59а	76	26	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Источ ник	Наименование участка	Наруж ный диа- метр, мм	Длина участ- ка в одн- отруб ном исчис- лении, м	Тип изоляции	Тип проклад- ки	Год послед- него кап. ремонта	Назначе- ние тепловой сети	Год ввода	Магист- раль- ные/ква ртальные
ТЭЦ-2	P2654(тк16) - P2655(тк17)	219	60	ППУ	канальная	2006	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P2655(тк17) - ул. Свердловская, 131	108	50	ППУ	канальная	2006	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P2656(ут2) - P2657(ут3)	133	184,6	ППУ	канальная	2011	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P2657(ут3) - ул. Свердловская, 139	133	44,6	ППУ	канальная	2011	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P2638 - P263803	219	510	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P2643 (ут1) - P264301	159	6,4	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P264301 - P264305	159	188,6	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P264305 - ул. Ключевская, 85	108	66	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P264305 - P264307	159	117,4	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P264307 - т.А	159	20	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	т.А - ул. Ключевская, 83	108	42,6	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P272338 - ул. Судостроительная, 20	76	207	ППУ	канальная	2014	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P27070106А - ул. Судостроительная, 163	76	14	ППУ	канальная	2013	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P27070112А - P27070116А	159	35	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P27070116А - P27070118А	159	159,4	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P27070118А - ул. Судостроительная, 157	108	170,28	ППУ	канальная	2016	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P27070118А - P27070120А	159	57	ППУ	канальная	2017	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	P27070120А - ул. Судостроительная, 155	108	42,4	ППУ	канальная	2017	от+ГВС		К
ТЭЦ-2	тк070308 - тк070310	219	294	минвата	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-1	ул. Новая, 24 - ул. Новая, 26	108	100	минвата	канальная	1982	от+ГВС		К
ТЭЦ-1	ул. Новая, 24	76	60	минвата	подвал	1982	от+ГВС		К
ТЭЦ-1	ул. Новая, 24 - ул. Новая, 22	76	16	минвата	канальная	1982	от+ГВС		К
ТЭЦ-1	тк013102 - ул. Инструментальная, 1а	89	120	ППУ	канальная	2010	от+ГВС		К
ТЭЦ-1	тк2 - ул. Глинки, 30а	57	42	ППУ	канальная	2010	от+ГВС		К
ТЭЦ-1	ул. Борисевича, 12	89	270	минвата	подвал	1990	от		К
ТЭЦ-1	ул. Борисевича, 12	89	135	минвата	подвал	1990	ГВС		К
ТЭЦ-1	ул. Борисевича, 12	57	135	минвата	подвал	1990	ГВС		К
ТЭЦ-1	ул. Малаховская, 1	76	24	минвата	подвал	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-1	тк01351101 - тк01351103	159	156	ППУ	канальная	2015	от+ГВС		К
ТЭЦ-1	тк01351103 - тк01351105	159	104	ППУ	канальная	2015	от+ГВС		К
ТЭЦ-1	тк01351105 - ул. Мичурина, 2д	133	84	ППУ	канальная	2015	от+ГВС		К
ТЭЦ-1	тк01351105 - ул. Мичурина, 2ж	133	234	ППУ	канальная	2015	от+ГВС		К
ТЭЦ-1	P140111 - ул. 26 Бакинских комиссаров, 1/423	159	220	ППУ	канальная	1990	от+ГВС		К
ТЭЦ-1	ул. 26 Бакинских комиссаров, 1/423 - P14011102	108	360	ППУ	канальная	1990	от+ГВС		К

Табл. 12.2. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения в зоне эксплуатационной ответственности ООО «КрaстТЭК»

Источн ик	Наименование участка	Наруж- ный диа- метр, мм	Длина участка в однотруб- ном исчисле- нии, м	Тип изоля- ции	Тип про- кладки	Год послед- него кап. ремонта	Основание
ТЭЦ-2	тк15101 - тк15103	159	104	ППУ	канальная	2004	Распоряжение №26 от 20.02.2021
ТЭЦ-2	тк15103 - ул.Баумана, 3	108	24	ППУ	канальная	2004	Распоряжение №26 от 20.02.2021
ТЭЦ-2	тк15103 - тк15102	133	61	ППУ	канальная	2004	Распоряжение №26 от 20.02.2021
ТЭЦ-2	тк15102 - ул.Баумана, 5	108	24	ППУ	канальная	2004	Распоряжение №26 от 20.02.2021
ТЭЦ-2	тк15102 - ул.Баумана, 7	108	90	ППУ	канальная	2004	Распоряжение №26 от 20.02.2021
ТЭЦ-2	тк23901 - ул. Баумана, 9	89	104	минвата	канальная	2001	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	тк210101 - тк210101а	133	210,8	ППУ	канальная	2017	Распоряжение №32-гх от 07.03.2019г

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Источн ик	Наименование участка	Наруж- ный диа- метр, мм	Длина участка в однотруб- ном исчисле- нии, м	Тип изоля- ции	Тип про- кладки	Год послед- него кап. ремонта	Основание
ТЭЦ-2	тк210101а - ул. Калинина, 47к	108	124,8	ППУ	канальная	2017	Распоряжение №32- гх от 07.03.2019г
ТЭЦ-2	тк210101а - ул. Калинина, 47и	108	10	ППУ	канальная	2017	Распоряжение №32- гх от 07.03.2019г
ТЭЦ-2	тк210901 - ул. Калинина, 37	108	68	минвата	канальная	1990	Распоряжение №50- гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	тк210901 - ул. Калинина, 31Б	89	31,7	минвата	канальная	2021	Распоряжение №53- гх от 07.04.2021
ТЭЦ-2	ул. Калинина, 4	108	60	минвата	подвал	2003	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	тк211710 - ул. Калинина, 15	108	20	минвата	канальная	1990	Распоряжение №50- гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	тк212605 - тк212607	159	197,4	минвата	канальная	2019	Распоряжение №170-гх от 17.12.2019г.
ТЭЦ-2	тк212607 - ул. Маерчака, 57	108	140	минвата	канальная	1988	Распоряжение №170-гх от 17.12.2019г.
ТЭЦ-2	т.А (ул. Пролетарская, 138 П2706) - т.Б (ул. Полевая, 3)	325	504	минвата	надземная	2006	Распоряжение №113-гх от 30.10.2018г
ТЭЦ-2	тк30404 - тк30406	159	120	минвата	канальная	2001	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	тк30406 - пр. Свободный, 64г	108	16	минвата	канальная	2001	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	пр. Свободный, 64г	108	72	минвата	транзит	2001	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	пр. Свободный, 64г - тк30408	89	20	минвата	канальная	2001	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	тк30408 - пр. Свободный, 64ж	89	22	минвата	канальная	2001	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	тк30406 - ул. Курчатова, 1а	159	10	минвата	канальная	2001	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	ТК П150706(ТК3040 6) - ТКП150710(ТК3 0408*)	108	208	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	ткП150710(ТК30 408*) - Курчатова, 1г	89	12	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	пр. Свободный, 56	159	30	минвата	подвал	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	тк20002 - тк20004	108	50	ППУ	канальная	2018	Распоряжение №95- гх от 06.09.2018
ТЭЦ-2	тк20004 - ул. Новая Заря, 14а(АБК)	89	10	ППУ	канальная	2019	Распоряжение №95- гх от 06.09.2018
ТЭЦ-2	тк20002 - ул. Новая Заря, 14а(спорткомпл екс)	108	130	ППУ	канальная	2019	Распоряжение №95- гх от 06.09.2018
ТЭЦ-2	Т.0 - ул. Новая Заря, 20 (проходная)	45	28	минвата	канальная	2019	Распоряжение №48- гх от 16.04.2019
ТЭЦ-2	тк20008 - ул. Новая Заря, 20 (АБК)	57	10	минвата	канальная	2019	Распоряжение №48- гх от 16.04.2019
ТЭЦ-2	тк20008 - ул. Новая Заря, 20 (ЦЕХ)	89	29	минвата	канальная	1973	Распоряжение №48- гх от 16.04.2019
ТЭЦ-2	пр. Свободный, 49	89	30	минвата	подвал	2012	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	тк212 - тк2	159	203	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	тк2 - тк3	133	264	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	тк2 - пр. Свободный, 34/2	108	18	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 25.12.2015

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Источн ик	Наименование участка	Наруж- ный диа- метр, мм	Длина участка в однотруб- ном исчисле- нии, м	Тип изоля- ции	Тип про- кладки	Год послед- него кап. ремонта	Основание
ТЭЦ-2	тк3 - пр. Свободный, 34/4	89	10	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	тк3 - тк4	89	102	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	тк3 - пр. Свободный, 34	76	288	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	тк4 - пр. Свободный, 34/3	76	20	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	тк4 - пр. Свободный, 34/1	57	175	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	ул. Красномосковск ая, 60	159	10	минвата	подвал	1986	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	ул. Красномосковск ая, 60	108	20	минвата	подвал	1986	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	тк21604 - тк	57	42	ППУ	канальная	2006	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	тк - ул. Красномосковск ая, 78	57	50	ППУ	канальная	2006	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	Р610412 - ул. Волочаевская, 44	76	520	ППУ	канальная	2007	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	ул. Киренского, 25	89	52	минвата	подвал	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	Р640202 - ул. Менжинского, 18г	89	159,2	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №87- гх от 19.09.2016
ТЭЦ-2	ул. Новосибирская, 33	133	5	минвата	подвал	1990	Распоряжение №50- гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	ул. Новосибирская, 33	108	9	минвата	подвал	1990	Распоряжение №50- гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Р641004 - Р64100401	89	100	минвата	канальная	1989	Распоряжение №81- гх от 19.09.2017
ТЭЦ-2	Р64100401 - ул. Менжинского, 10ж	89	42	минвата	канальная	1989	Распоряжение №81- гх от 19.09.2017
ТЭЦ-2	Р580311 - Р580312	219	16	минвата	канальная	1990	Распоряжение №132-гх от 26.09.2019г
ТЭЦ-2	Р58031103 - Р58031105	133	51,6	минвата	канальная	1990	Распоряжение №64 от 18.05.2020
ТЭЦ-2	Р58031105 - ул. Борисова, 26	89	11	минвата	канальная	1990	Распоряжение №64 от 18.05.2020
ТЭЦ-2	Р58031105 - Р58031107	89	169,2	минвата	канальная	1990	Распоряжение №64 от 18.05.2020
ТЭЦ-2	Р58031107 - ул. Борисова, 26а	89	16,4	минвата	канальная	1990	Распоряжение №64 от 18.05.2020
ТЭЦ-2	ул. Гусарова, 52	159	30	минвата	подвал	1985	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	ул. Гусарова, 63	76	128	минвата	подвал	1985	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	Р4905 - ул. Гусарова, 15	89	53	минвата	канальная	1990	Распоряжение №50- гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Р500001 - Р500003	108	45	ППУ	канальная	2006	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	Р500003 - ул. Елены Стасовой, 24	108	51	ППУ	канальная	2006	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	УТ-1 - ул. Елены Стасовой, 52	89	21,4	ППУ	канальная	2017	Распоряжение №94 от 01.07.2021
ТЭЦ-2	УТ-1 - УТ-2	133	87,2	ППУ	канальная	2017	Распоряжение №94 от 01.07.2021
ТЭЦ-2	УТ-2 - ул. Елены Стасовой, 52Б	89	26	ППУ	канальная	2017	Распоряжение №94 от 01.07.2021
ТЭЦ-2	УТ-2 -УТ-3	108	117,2	ППУ	канальная	2017	Распоряжение №94 от 01.07.2021

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Источн ик	Наименование участка	Наруж- ный диа- метр, мм	Длина участка в однотруб- ном исчисле- нии, м	Тип изоля- ции	Тип про- кладки	Год послед- него кап. ремонта	Основание
ТЭЦ-2	УТ-3 - ул. Елены Стасовой, 52А	76	44,2	ППУ	канальная	2017	Распоряжение №94 от 01.07.2021
ТЭЦ-2	УТ-3 - ул. Елены Стасовой, 52В	89	68,2	ППУ	канальная	2017	Распоряжение №94 от 01.07.2021
ТЭЦ-2	Р470214 - Р47021402	133	48	ППУ	канальная	2012	Распоряжение №36- гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	Р47021402 - ул. Елены Стасовой, 40а	133	184,8	ППУ	канальная	2012	Распоряжение №36- гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	Р47021602 - Р47021604	133	118,8	ППУ	канальная	2012	Распоряжение №36- гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	Р47021604 - ул. Елены Стасовой, 40к	76	37,2	ППУ	канальная	2012	Распоряжение №36- гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	ул. Елены Стасовой, 40а - Р47021602	133	148,2	ППУ	канальная	2012	Распоряжение №36- гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	Р47021602 - ул. Елены Стасовой, 40л	76	18,2	ППУ	канальная	2012	Распоряжение №36- гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	ул. Вильского, 6а	108	30	минвата	подвал	1984	Распоряжение №36- гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	ул. Вильского, 6а	76	15	минвата	подвал	1984	Распоряжение №36- гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	ул. Вильского, 6а	57	15	минвата	подвал	1984	Распоряжение №36- гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	Р6900(ц1201) - пр. Свободный, 75ж	89	63,4	минвата	канальная	2001	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	т.Б - тк301	325	274	минвата	канальная	2006	Распоряжение №113-гх от 30.10.2018г
ТЭЦ-2	П300202 - ул. Белорусская, 7	133	11	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №17- гх от 20.02.2017
ТЭЦ-2	Р9701(ц1902) - пр. Свободный, 72а	76	186,8	минвата	канальная	1994	Распоряжение №50- гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Р9701(ц1902) - пр. Свободный, 72а	76	93,4	минвата	канальная	1997	Распоряжение №50- гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Р9701(ц1902) - пр. Свободный, 72а	57	93,4	минвата	канальная	1997	Распоряжение №50- гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Р97006 - Р9700в	76	106	ППУ	канальная	2014	Распоряжение №50- гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Р97006 - Р9700в	57	53	ППУ	канальная	2014	Распоряжение №50- гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Р97006 - Р9700в	32	53	ППУ	канальная	2014	Распоряжение №50- гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Р9700в - пер. Уютный, 9	76	81,2	ППУ	канальная	2014	Распоряжение №50- гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Р9700в - пер. Уютный, 9	57	40,6	ППУ	канальная	2014	Распоряжение №50- гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Р9700в - пер. Уютный, 9	32	40,6	ППУ	канальная	2014	Распоряжение №50- гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	П271302 - ЦТП ул. Вербная	159	9	минвата	канальная	1978	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	ЦТП ул. Вербная - П27130201	159	102	минвата	канальная	2014	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	ЦТП ул. Вербная - П27130201	133	51	минвата	канальная	2014	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	ЦТП ул. Вербная - П27130201	89	51	минвата	канальная	2014	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	П27130201 - ул. Вербная, 8	108	63	минвата	канальная	2014	передаточный акт от 22.12.2014
ТЭЦ-2	П27130201 - ул. Вербная, 8	57	63	минвата	канальная	2014	передаточный акт от 22.12.2014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Источн ик	Наименование участка	Наруж- ный диа- метр, мм	Длина участка в однотруб- ном исчисле- нии, м	Тип изоля- ции	Тип про- кладки	Год послед- него кап. ремонта	Основание
ТЭЦ-2	Р700201(УТ-7) - ул. Сады, 6	108	24	минвата	канальная	2013	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	Р700201(УТ-7) - ул. Сады, 6	89	12	минвата	канальная	2013	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	Р700201(УТ-7) - ул. Сады, 6	57	12	минвата	канальная	2013	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	ул. Крупской, 2	76	30	минвата	подвал	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	ул. Высотная, 27	159	48	минвата	подвал	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	ул. Крупской, 44 - Р460408	108	20	минвата	канальная	2013	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	Р460408 - ул. Крупской, 46	108	152	минвата	канальная	2013	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	ул. Тотмина, 1г	219	56	минвата	подвал	2004	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	тк110702 - тк110704	108	69	ППУ	канальная	2010	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017
ТЭЦ-2	тк110704 - тк110706	108	295	ППУ	канальная	2010	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017
ТЭЦ-2	тк110706 - ул. Вильского, 14ж	89	40	ППУ	канальная	2010	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017
ТЭЦ-2	тк110706 - тк110708	89	104	ППУ	канальная	2010	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017
ТЭЦ-2	тк110708 - ул. Вильского, 14и	89	62	ППУ	канальная	2010	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017
ТЭЦ-2	тк065502 - тк065504	133	168	минвата	канальная	2003	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017
ТЭЦ-2	тк065504 - ул. Чкалова, 42	89	44	минвата	канальная	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017
ТЭЦ-2	Р510207 - ул. Киренского, 56а	108	22	минвата	канальная	2012	Распоряжение №170-гх от 17.12.2019г.
ТЭЦ-2	Р510207 - ул. Киренского, 56а	89	11	минвата	канальная	2012	Распоряжение №170-гх от 17.12.2019г.
ТЭЦ-2	Р510207 - ул. Киренского, 56а	57	11	минвата	канальная	2012	Распоряжение №170-гх от 17.12.2019г.
ТЭЦ-2	ул. Чкалова, 41а	57	70	минвата	подвал	1990	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	ул. Ладо Кецховели, 58б	273	26	минвата	подвал	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	ул. Ладо Кецховели, 58б	159	13	минвата	подвал	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	ул. Красной Армии, 28	57	108	минвата	подвал	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	ПЗ10603 - пр. Мира, 122	89	66	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	ул. Карла Маркса, 128	108	40	минвата	подвал	1970	передаточный акт от 22.12.2014
ТЭЦ-2	ул. Богграда, 85	76	84	минвата	подвал	1993	Распоряжение №70-гх от 26.07.2018
ТЭЦ-2	тк034202а - ул. Горького, 5	76	19,8	минвата	канальная	1998	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019г
ТЭЦ-2	ул. Декабристов, 5	108	152	минвата	подвал	1970	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019
ТЭЦ-2	ул. Декабристов, 5	108	1	минвата	подвал	1970	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019
ТЭЦ-2	ул. Богграда, 97	159	28	минвата	подвал	1990	Распоряжение №70-гх от 26.07.2018
ТЭЦ-2	тк034406 - ул. Декабристов, 1г	108	122	минвата	канальная	1990	Распоряжение № 142-гх от 28.10.2019г.
ТЭЦ-2	тк03480304 - тк03480306	89	28	минвата	канальная	1989	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	тк03480306 - тк03480308	89	34	минвата	канальная	1989	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	тк03480308 - ул. Красная Площадь, 9а	89	62	минвата	канальная	1989	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Источн ик	Наименование участка	Наруж- ный диа- метр, мм	Длина участка в однотруб- ном исчисле- нии, м	Тип изоля- ции	Тип про- кладки	Год послед- него кап. ремонта	Основание
ТЭЦ-2	ул. Ломоносова, 47 корпус 1	219	60	минвата	транзит	1989	Распоряжение №36- гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	Р4525 - ул. Ломоносова, 47 корпус 1	57	37	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	ул. Ломоносова, 47 корпус 7	57	134	минвата	подвал	1987	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	тк0369 - тк036901	219	24	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	тк036901 - ул. Железнодорожн иков, 18	219	24	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	ул. Железнодорожн иков, 18 - ул. Железнодорожн иков, 18а	159	144	минвата	канальная	1990	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	ул. Озерная, 30/6	89	12	минвата	подвал	1990	Распоряжение №36- гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	ТК(смотровая) - ул. Озерная, 30а	89	68	минвата	канальная	1990	Распоряжение №36- гх от 04.05.2017
ТЭЦ-2	тк037504 - тк03750401	89	106	минвата	канальная	1979	Распоряжение №17- гх от 20.02.2017
ТЭЦ-2	тк03750401 - ул. Озерная, 30/7	89	20	минвата	канальная	1990	Распоряжение №17- гх от 20.02.2017
ТЭЦ-2	тк03750401 - ул. Озерная, 30/9 гараж	57	38	минвата	канальная	1990	Распоряжение №17- гх от 20.02.2017
ТЭЦ-2	ул. Маерчака, 18г	108	26	ППУ	подвал	2006	передаточный акт от 01.01.2014
КрЭВР 3	тк13 - ул. Маерчака, 31	108	114	ППУ	канальная	1971	передаточный акт от 01.01.2014
КрЭВР 3	тк45 - ул. Маерчака, 36	108	10	ППУ	канальная	1971	передаточный акт от 01.01.2014
КрЭВР 3	тк45 - тк 17-1 (45-1)	108	34	ППУ	канальная	1971	передаточный акт от 01.01.2014
КрЭВР 3	тк 17-1 (45-1) - ул. Маерчака, 34	108	114	ППУ	канальная	1971	передаточный акт от 01.01.2014
КрЭВР 3	тк12(ТК-30)ТК-3 - тк49(ТК-2)	159	22	ППУ	канальная	1971	передаточный акт от 01.01.2014
КрЭВР 3	тк49(ТК-2) - тк50	159	194	ППУ	канальная	1971	передаточный акт от 01.01.2014
КрЭВР 3	тк49(ТК-2) - ул. Маерчака, 43а	89	10	ППУ	канальная	1971	передаточный акт от 01.01.2014
КрЭВР 3	тк50 - ул. Маерчака, 45	89	14	ППУ	канальная	1971	передаточный акт от 01.01.2014
КрЭВР 3	тк50 - ул. Маерчака, 45а	108	116	ППУ	канальная	1971	передаточный акт от 01.01.2014
КрЭВР 3	ТК-39 (ТК-23) - ул. Толстого, 4	57	142	ППУ	канальная	1976	передаточный акт от 01.01.2014
КрЭВР 3	ул. Дорожная, 4 - тк48	45	46	ППУ	канальная	1976	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	тк0377 - ул. Северная, 10	89	63,6	минвата	канальная	1988	Распоряжение №64 от 18.05.2020
ТЭЦ-3	тк241809 - ул. Линейная, 76	89	69,8	ППУ	канальная	2009	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-3	тк241403 - тк24140302	133	40,8	ППУ	канальная	2006	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-3	тк24140302 - ул. Чернышевского, 65	76	29	ППУ	канальная	2006	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-3	КРП 6-й мкр. Покровский - тк241401	159	64	ППУ	канальная	2006	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-3	тк241304 - тк24130402	219	215,6	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №59- ГХ от 15.06.2016
ТЭЦ-3	тк24130402 - ул. Дмитрия Мартынова, 19	108	97,4	ППУ	канальная	2006	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-3	тк24130402 - тк24130404	159	114	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №59- ГХ от 15.06.2016

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Источн ик	Наименование участка	Наруж- ный диа- метр, мм	Длина участка в однотруб- ном исчисле- нии, м	Тип изоля- ции	Тип про- кладки	Год послед- него кап. ремонта	Основание
ТЭЦ-3	тк24130404 - тк24130406	133	71,4	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №59-ГХ от 15.06.2016
ТЭЦ-3	тк241304 - тк241306	325	77	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №59-ГХ от 15.06.2016
ТЭЦ-3	тк241306 - тк24130601	219	119,4	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №59-ГХ от 15.06.2016
ТЭЦ-3	тк24130601 - тк24130603	159	324,8	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №59-ГХ от 15.06.2016
ТЭЦ-3	тк24130603 - тк24130605	133	169,9	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №59-ГХ от 15.06.2016
ТЭЦ-3	тк24130605 - ул. Чернышевского, 98	133	86	ППУ	канальная	2006	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-3	тк24130605 - тк24130605А	108	50	ППУ	канальная	2006	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-3	тк24130605А - ул. Чернышевского, 100	108	40	ППУ	канальная	2006	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-3	тк241306 - тк241308	273	212,6	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №59-ГХ от 15.06.2016
ТЭЦ-3	тк241308 - ул. Чернышевского, 108	89	40	ППУ	канальная	2006	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-3	тк24130801а - тк24130803	159	78,7	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №59-ГХ от 15.06.2016
ТЭЦ-3	тк24130803 - тк24130805	133	42,6	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №59-ГХ от 15.06.2016
ТЭЦ-3	тк241308 - тк241308а	219	181,5	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №59-ГХ от 15.06.2016
ТЭЦ-3	тк241308а - тк241310	219	195,2	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №59-ГХ от 15.06.2016
ТЭЦ-3	тк241310 - ут8	219	146	ППУ	канальная	2007	Распоряжение №59-ГХ от 15.06.2016
ТЭЦ-3	ут8 - ут9	159	68	ППУ	канальная	2007	Распоряжение №59-ГХ от 15.06.2016
ТЭЦ-3	ут9 - ут9-1	133	22	ППУ	канальная	2007	Распоряжение №59-ГХ от 15.06.2016
ТЭЦ-3	ут9-1 - ул. Линейная, 99	133	36	ППУ	канальная	2014	Распоряжение №59-ГХ от 15.06.2016
ТЭЦ-3	тк241310 - тк24131001	108	236,6	ППУ	канальная	2006	Распоряжение №59-ГХ от 15.06.2016
ТЭЦ-3	тк241310 - тк241312	159	99	ППУ	канальная	2014	Распоряжение №53-гх от 07.04.2021
ТЭЦ-3	тк241312 - тк241314	133	233,6	ППУ	канальная	2014	Распоряжение №53-гх от 07.04.2021
ТЭЦ-3	тк241314 - ул. Линейная, 97	133	86	ППУ	канальная	2014	Распоряжение №53-гх от 07.04.2021
ТЭЦ-3	тк241312 - ул. Мужества, 14	133	20	ППУ	канальная	2014	Распоряжение №53-гх от 07.04.2021

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 29.11.2024 № 2328.

Согласно утвержденной Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 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 (данные СИПР ЭЭС)

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
Всего по станции				220					220

ТГ-7 ПТ-60-90/13 выведен из эксплуатации 01.06.2024

Необходимо отметить, что при указанном выше графике ввода/вывода генерирующего оборудования с 2025-го года на ТЭЦ-1 образуется существенный дефицит базовой (теплофикационных отборов турбоагрегатов) тепловой мощности (более 30% суммарной располагаемой тепловой мощности). С целью соблюдения законодательства о приоритете комбинированной выработки тепловой и электрической энергии **при формировании следующей** схемы и программы развития электроэнергетических систем России (на 2025-2030 годы) предлагается рассмотреть альтернативный сценарий без вывода из эксплуатации т/а ст №3-6. Данный сценарий принимается в качестве базового и используется для построения балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки, представленного в разделе 2 данного документа.

*ТГ-8 ПТ-60-90/13 выведен из эксплуатации 01.01.2024**

Табл. 13.2. Прогноз ввода мощностей в г. Красноярске, МВт (данные СИПР ЭЭС)

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-3	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»								
2 Т-185-130		Уголь		185					185

Табл. 13.3. Объем и структура перемаркировки и модернизации электрических мощностей в г. Красноярске, МВт (данные СИПР ЭЭС)

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 2026 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 конец года)

N	Наименование показателя	Ед. изм.	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 отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	25522	26397	27128	27856	28662	29550	30293	30801	31751	32717	33330	34127	34727	35433	36295	36987	37613	38563	39394	40450	41163	42065	43677	44974	44974
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	12076	12307	12536	12796	13490	13688	14095	16682	17111	17393	17911	18139	18603	18803	19106	19500	21536	21721	21933	22530	25255	25395	25716	26351	26351
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3618,76	3672,56	3394,41	3435,24	3416,09	3579,51	3609,84	3669,65	3747,23	3797,52	3847,78	3897,86	3946,78	3994,98	4043,85	4093,38	4173,02	4221,58	4270,58	4318,97	4435,11	4477,20	4521,89	4549,30	4549,30
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	3256,88	3305,30	3054,97	3091,71	3074,48	3221,56	3248,85	3253,74	3292,74	3323,41	3341,17	3372,12	3390,49	3420,40	3448,02	3470,15	3479,94	3514,04	3545,45	3565,48	3577,98	3609,46	3634,96	3645,29	3645,29
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2768,35	2809,51	2596,73	2627,96	2613,31	2738,33	2761,52	2765,64	2798,44	2824,24	2839,19	2865,22	2880,68	2905,84	2929,07	2947,69	2955,93	2984,61	3011,03	3027,88	3038,40	3064,88	3086,33	3095,03	3095,03
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	488,53	495,80	458,25	463,76	461,17	483,23	487,33	488,10	494,30	499,16	501,99	506,90	509,81	514,56	518,95	522,46	524,02	529,43	534,42	537,60	539,58	544,58	548,63	550,27	550,27
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	361,88	367,26	339,44	343,52	341,61	357,95	360,98	415,91	454,49	474,12	506,60	525,74	556,29	574,58	595,84	623,23	693,07	707,54	725,14	753,49	857,13	867,74	886,93	904,00	904,00
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	325,69	330,53	305,50	309,17	307,45	322,16	324,89	377,46	414,39	433,18	464,27	482,59	511,83	529,34	549,69	575,91	642,77	656,61	673,45	700,60	799,81	809,95	828,32	844,67	844,67
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	36,19	36,73	33,94	34,35	34,16	35,80	36,10	38,45	40,10	40,94	42,33	43,15	44,46	45,24	46,15	47,32	50,31	50,93	51,68	52,89	57,33	57,78	58,60	59,33	59,33
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	12326	11464	10371	11654	11321	11440	11410	11183	11216	11447	11569	11704	11218	11332	11457	11531	11730	11870	12009	11861	12134	12202	12330	12407	12404
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	11184	10402	9411	10574	10268	10377	10349	10143	10164	10335	10396	10496	10243	10328	10416	10460	10500	10613	10719	10636	10685	10742	10832	10872	10872
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7185	6683	6046	6793	6597	6666	6649	6517	6528	6623	6656	6712	6572	6619	6668	6692	6714	6776	6835	6789	6816	6848	6898	6920	6920
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3999	3719	3365	3781	3671	3710	3700	3627	3636	3712	3739	3784	3671	3709	3749	3768	3786	3836	3884	3847	3869	3894	3934	3952	3952
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	1142	1062	961	1079	1053	1064	1061	1040	1051	1112	1174	1208	975	1004	1041	1071	1230	1257	1290	1225	1449	1460	1498	1535	1535
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	845	786	711	799	780	788	786	770	779	826	873	900	720	742	771	794	917	938	963	913	1086	1094	1124	1152	1152
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	296	276	249	280	273	276	275	270	272	286	300	308	255	261	270	277	313	319	327	312	363	366	374	383	383
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м²	0,00013	0,00013	0,00011	0,00011	0,00011	0,00011	0,00011	0,00011	0,00010	0,00010	0,00010	0,00010	0,00010	0,00010	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00008	0,00008	0,00008
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,282	0,253	0,223	0,244	0,230	0,226	0,219	0,212	0,206	0,202	0,200	0,197	0,189	0,187	0,184	0,181	0,178	0,176	0,174	0,168	0,166	0,163	0,158	0,154	0,154
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	6205	5560	5037	5808	5572	5980	5914	5725	5725	5725	5725	5725	5725	5725	5725	5725	5725	5725	5725	5725	5725	5725	5725	5725	5725
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/ м² (°С x сут)	0,00005	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/ м² (°С x сут)	0,00002	0,00002	0,00002	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,37	0,36	0,32	0,32	0,30	0,31	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	1424	1277	1115	1211	1138	1113	1077	1024	997	983	961	943	900	884	868	851	834	822	811	788	774	761	751	739	724
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/ чел	0,0028	0,0028	0,0026	0,0027	0,0027	0,0027	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0027	0,0027	0,0027	0,0026	0,0026
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	7,32	6,71	6,00	6,86	6,72	6,64	6,26	6,01	5,94	5,97	5,96	5,94	5,62	5,59	5,58	5,54	5,58	5,57	5,56	5,43	5,50	5,46	5,45	5,43	5,36

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)

N	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.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	В целом по городу Красноярску	1154	1154	1158,9	1158,9	1158,9	1098,9	1038,9	1258,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3 834	3 834	3 834	3 834	3 830	3 689	3 548	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	2 941	2 800	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	
2.2.	пиковая	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	752	752	752	752	748	748	748	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	
3.	Установленная тепловая мощность электродвигателей, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	454	454	454	454	420	420	420	420	420	420	420	420	620	620	620	620	620	620	620	690	690	690	690	690	
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3 132	3 070	2 931	2 953	2 835	3 018	3 070	3 212	3 459	3 506	3 553	3 602	3 647	3 689	3 736	3 782	3 820	3 861	3 906	3 897	3 935	3 914	3 953	3 977	
4.1.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах ТЭЦ	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3 132	3 070	2 931	2 953	2 777	2 958	3 036	3 017	3 303	3 303	3 284	3 280	3 311	3 294	3 292	3 236	3 252	3 271	3 300	3 221	3 259	3 238	3 277	3 301	
4.2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах электродвигателей, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	0	0	0	0	58	60	35	194	155	203	268	322	336	395	443	546	568	589	606	676	676	676	676	676	
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	В целом по городу Красноярску	7,6	10,7	14,4	13,8	15,9	7,2	0,5	8,6	0,6	0,6	1,1	1,3	0,4	0,9	0,9	2,5	2,1	1,5	0,7	2,9	1,9	2,4	1,4	0,7	
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	9 750	10 082	10 481	10 819	10 922	11 046	10 579	10 678	10 794	10 856	10 965	11 080	11 207	10 957	11 065	11 002	11 118	11 182	
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	8 230	7 485	7 318	7 397	7 767	7 570	7 109	8 036	8 447	9 159	9 297	9 402	9 002	9 090	9 195	9 285	9 361	9 469	9 510	9 333	9 405	9 369	9 440	9 497	
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	0,73	0,80	0,81	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	
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	298,6	297,9	286,2	279,9	288,3	283,3	281,9	283,5	282,6	282,6	282,7	283,9	282,1	285,3	283,8	282,6	282,9	282,5	
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	193,8	200,2	209,1	197,1	194,9	201,9	198,0	196,5	197,8	197,5	197,6	197,9	199,2	197,7	199,6	198,7	197,5	198,1	198,0	
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	В целом по городу Красноярску	69	68	68	71	69	66	65	65	65	66	66	66	66	66	66	66	66	66	67	66	66	66	66	67	
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	В целом по городу Красноярску	2 673	2 531	2 311	2 626	2 564	2 639	2 748	2 648	2 752	2 841	2 868	2 901	2 778	2 804	2 835	2 851	2 879	2 910	2 943	2 877	2 906	2 889	2 920	2 936	
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	2 574	2 539	2 515	2 644	2 867	2 910	2 943	2 818	2 845	2 878	2 906	2 930	2 964	2 976	2 921	2 944	2 932	2 955	2 973	
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	В целом по городу Красноярску	1,06	1,05	1,06	1,06	0,97	0,92	0,86	1,04	1,11	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,03	1,01	1,00	0,99	0,98	0,96	0,95	0,94	0,93	0,91	
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	70 335	65 799	93 089	87 215	88 818	82 792	90 178	97 561	100528	94 337	88 714	83 091	80 785	74 976	69 393	71 789	65 576	60 100	
б/н	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)		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	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1154	1154	1158,9	1158,9	1158,9	1098,9	1038,9	1258,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	
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	3 830	3 689	3 548	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	2 941	2 800	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	
2.2.	пиковая	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	752	752	752	752	748	748	748	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	
3.	Установленная тепловая мощность электродетельных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	454	454	454	454	420	420	420	420	420	420	420	420	620	620	620	620	620	620	620	690	690	690	690	690	
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3 132	3 070	2 931	2 953	2 835	3 018	3 070	3 212	3 459	3 506	3 553	3 602	3 647	3 689	3 736	3 782	3 820	3 861	3 906	3 897	3 935	3 914	3 953	3 977	
4.1.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах ТЭЦ	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3 132	3 070	2 931	2 953	2 777	2 958	3 036	3 017	3 303	3 303	3 284	3 280	3 311	3 294	3 292	3 236	3 252	3 271	3 300	3 221	3 259	3 238	3 277	3 301	
4.2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах электродетельных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0	0	0	0	58	60	35	194	155	203	268	322	336	395	443	546	568	589	606	676	676	676	676	676	
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	7,6	10,7	14,4	13,8	15,9	7,2	0,5	8,6	0,6	0,6	1,1	1,3	0,4	0,9	0,9	2,5	2,1	1,5	0,7	2,9	1,9	2,4	1,4	0,7	
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	9 750	10 082	10 481	10 819	10 922	11 046	10 579	10 678	10 794	10 856	10 965	11 080	11 207	10 957	11 065	11 002	11 118	11 180	
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	7 570	7 109	8 036	8 447	9 159	9 297	9 402	9 002	9 090	9 195	9 285	9 361	9 469	9 510	9 333	9 405	9 369	9 440	9 497	
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	0,73	0,80	0,81	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	
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	298,6	297,9	286,2	279,9	288,3	283,3	281,9	283,5	282,6	282,6	282,7	283,9	282,1	285,3	283,8	282,6	282,9	282,5	
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	193,8	200,2	209,1	197,1	194,9	201,9	198,0	196,5	197,8	197,5	197,6	197,9	199,2	197,7	199,6	198,7	197,5	198,1	198,0	
10.	Кoeffициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	69	68	68	71	69	66	65	65	65	66	66	66	66	66	66	66	66	66	67	66	66	66	66	67	
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	2 564	2 639	2 748	2 648	2 752	2 841	2 868	2 901	2 778	2 804	2 835	2 851	2 879	2 910	2 943	2 877	2 906	2 889	2 920	2 936	
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	2 574	2 539	2 515	2 644	2 867	2 910	2 943	2 818	2 845	2 878	2 906	2 930	2 964	2 976	2 921	2 944	2 932	2 955	2 973	
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1,06	1,05	1,06	1,06	0,97	0,92	0,86	1,04	1,11	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,03	1,01	1,00	0,99	0,98	0,96	0,95	0,94	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	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»					72 570	66 871	70 335	65 799	93 089	87 215	88 818	82 792	90 178	97 561	100528	94 337	88 714	83 091	80 785	74 976	69 393	71 789	65 576	60 100	54 624
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	В зоне СЦТ №1	1154	1154	1158,9	1158,9	1158,9	1098,9	1038,9	1258,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9	1366,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1	3 834	3 834	3 834	3 834	3 830	3 689	3 548	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	2 941	2 800	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195	3 195
2.2.	пиковая	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1	752	752	752	752	748	748	748	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613
3.	Установленная тепловая мощность электродетальных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1	454	454	454	454	420	420	420	420	420	420	420	420	620	620	620	620	620	620	620	690	690	690	690	690	690
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1	3 132	3 070	2 931	2 953	2 835	3 018	3 070	3 212	3 459	3 506	3 553	3 602	3 647	3 689	3 736	3 782	3 820	3 861	3 906	3 897	3 935	3 914	3 953	3 977	3 977
4.1.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах ТЭЦ	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1	3 132	3 070	2 931	2 953	2 777	2 958	3 036	3 017	3 303	3 303	3 284	3 280	3 311	3 294	3 292	3 236	3 252	3 271	3 300	3 221	3 259	3 238	3 277	3 301	3 301
4.2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах электродетальных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1	0	0	0	0	58	60	35	194	155	203	268	322	336	395	443	546	568	589	606	676	676	676	676	676	676
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	В зоне СЦТ №1	7,6	10,7	14,4	13,8	15,9	7,2	0,5	8,6	0,6	0,6	1,1	1,3	0,4	0,9	0,9	2,5	2,1	1,5	0,7	2,9	1,9	2,4	1,4	0,7	0,7
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №1	10 248	9 702	8 860	10 068	9 819	9 734	9 750	10 082	10 481	10 819	10 922	11 046	10 579	10 678	10 794	10 856	10 965	11 080	11 207	10 957	11 065	11 002	11 118	11 182	11 180
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №1	8 230	7 485	7 318	7 397	7 767	7 570	7 109	8 036	8 447	9 159	9 297	9 402	9 002	9 090	9 195	9 285	9 361	9 469	9 510	9 333	9 405	9 369	9 440	9 497	9 486
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	В зоне СЦТ №1	0,80	0,77	0,83	0,73	0,79	0,78	0,73	0,80	0,81	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	В зоне СЦТ №1	255,5	257,8	254,4	245,2	272,4	285,9	298,6	297,9	286,2	279,9	288,3	283,3	281,9	283,5	282,6	282,6	282,7	283,9	282,1	285,3	283,8	282,6	282,9	282,5	282,4
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	В зоне СЦТ №1	156,7	159,5	156,4	154,5	188,5	193,8	200,2	209,1	197,1	194,9	201,9	198,0	196,5	197,8	197,5	197,6	197,9	199,2	197,7	199,6	198,7	197,5	198,1	198,1	198,0
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	В зоне СЦТ №1	69	68	68	71	69	66	65	65	65	66	66	66	66	66	66	66	66	66	67	66	66	66	66	67	67
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	В зоне СЦТ №1	2 673	2 531	2 311	2 626	2 564	2 639	2 748	2 648	2 752	2 841	2 868	2 901	2 778	2 804	2 835	2 851	2 879	2 910	2 943	2 877	2 906	2 889	2 920	2 936	2 936
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	В зоне СЦТ №1	2 670	2 429	2 374	2 400	2 520	2 574	2 539	2 515	2 644	2 867	2 910	2 943	2 818	2 845	2 878	2 906	2 930	2 964	2 976	2 921	2 944	2 932	2 955	2 973	2 969
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	В зоне СЦТ №1	1,06	1,05	1,06	1,06	0,97	0,92	0,86	1,04	1,11	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,03	1,01	1,00	0,99	0,98	0,96	0,95	0,94	0,93	0,92	0,91
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	В зоне СЦТ №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	В зоне СЦТ №1					72 570	66 871	70 335	65 799	93 089	87 215	88 818	82 792	90 178	97 561	100528	94 337	88 714	83 091	80 785	74 976	69 393	71 789	65 576	60 100	54 624
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	ТЭЦ-1	481	481	485,9	485,9	485,9	425,9	365,9	400,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	ТЭЦ-1	1 677	1 677	1 677	1 677	1 677	1 536	1 395	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	ТЭЦ-1	1 677	1 677	1 677	1 677	1 677	1 536	1 395	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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.	Установленная тепловая мощность электрокотельных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	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	
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	ТЭЦ-1	1 184	1 192	1 165	1 137	987	1 134	1 182	1 371	1 372	1 367	1 349	1 348	1 364	1 364	1 360	1 365	1 366	1 347	1 372	1 373	1 374	1 374	1 374	1 366	1 371
4.1.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах ТЭЦ	Гкал/ч	ТЭЦ-1	1 184	1 192	1 165	1 137	987	1 134	1 182	1 371	1 372	1 367	1 349	1 348	1 364	1 364	1 360	1 365	1 366	1 347	1 372	1 373	1 374	1 374	1 374	1 366	1 371
4.2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах котельных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	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	
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	ТЭЦ-1	14,3	16,9	18,6	20,4	26,4	7,6	-7,3	0,3	0,2	0,5	1,8	1,8	0,7	0,7	1,0	0,7	0,6	1,9	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,6	0,3
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	ТЭЦ-1	4 023	3 622	3 508	3 671	3 629	3 577	3 676	3 688	3 627	3 828	3 777	3 773	3 819	3 819	3 807	3 820	3 823	3 772	3 840	3 844	3 845	3 845	3 848	3 824	3 838
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	ТЭЦ-1	3 983	3 382	3 271	3 204	3 357	3 293	3 303	3 382	3 081	3 662	3 660	3 660	3 659	3 659	3 659	3 659	3 662	3 661	3 662	3 662	3 662	3 662	3 662	3 662	3 662
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	0,90	0,92	0,85	0,96	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,97	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,96	0,95
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	356,8	313,6	267,2	268,7	273,8	274,2	269,6	269,6	270,8	269,4	269,1	274,3	267,5	267,1	266,9	266,9	266,6	269,0	267,6
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	258,6	261,2	230,1	196,1	197,1	200,9	201,2	197,8	197,8	198,7	197,7	197,5	201,3	196,3	196,0	195,8	195,8	195,6	197,4	196,4
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	ТЭЦ-1	68	66	68	69	66	62	62	68	69	71	70	69	70	70	70	70	70	69	70	70	70	70	70	70	70
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-1	2 399	2 160	2 092	2 189	2 164	2 329	2 635	2 426	2 386	2 518	2 485	2 483	2 512	2 513	2 505	2 513	2 515	2 482	2 526	2 529	2 530	2 530	2 531	2 516	2 525
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-1	2 375	2 017	1 950	1 911	2 002	2 144	2 368	2 225	2 027	2 409	2 408	2 408	2 407	2 407	2 407	2 407	2 409	2 408	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	ТЭЦ-1	0,44	0,44	0,44	0,44	0,41	0,36	0,30	0,33	0,41	0,41	0,40	0,40	0,39	0,39	0,38	0,38	0,37	0,37	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34
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	
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	ТЭЦ-1					97 145	91 683	90 074	89 313	83 941	78 708	89 871	84 411	84 813	79 213	89 380	83 319	78 448	73 577	75 165	69 957	65 244	80 075	74 015	69 859	65 704
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	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270
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	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
3.	Установленная тепловая мощность электрокотельных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	ТЭЦ-2	316	316	316	316	282	282	282	282	282	282	282	282	482	482	482	482	482	482	482	552	552	552	552	552	552
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	ТЭЦ-2	1 202	1 221	1 054	1 129	1 203	1 223	1 159	1 212	1 171	1 213	1 274	1 303	1 365	1 386	1 414	1 443	1 465	1 486	1 502	1 518	1 542	1 561	1 555	1 572	1 567
4.1.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах ТЭЦ	Гкал/ч	ТЭЦ-2	1 202	1 221	1 054	1 129	1 146	1 163	1 159	1 017	1 017	1 021	1 021	1 021	1 034	1 020	1 021	1 020	1 020	1 021	1 020	966	990	1 009	1 003	1 020	1 015

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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
4.2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах электродельных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	ТЭЦ-2	0	0	0	0	58	60	0	194	154	191	252	282	331	365	393	422	444	465	482	552	552	552	552	552	552
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	ТЭЦ-2	4,8	3,5	15,3	10,0	11,3	10,1	10,4	1,6	1,6	1,2	1,2	1,2	0,1	1,3	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	6,1	4,0	2,3	2,8	1,3	1,8
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	3 894	4 094	4 151	4 192	4 337	4 428	3 977	4 039	4 121	4 210	4 270	4 324	4 366	4 194	4 259	4 318	4 296	4 338	4 323
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	ТЭЦ-2	3 389	3 258	3 170	3 440	3 335	3 562	3 417	3 548	3 723	3 689	3 820	3 885	3 550	3 597	3 658	3 723	3 766	3 803	3 831	3 707	3 753	3 795	3 779	3 807	3 796
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	0,88	0,87	0,90	0,88	0,88	0,88	0,89	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
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	246,2	256,2	284,1	284,7	277,3	277,1	277,0	275,4	276,1	276,6	276,5	276,3	276,3	284,2	280,8	278,0	278,9	276,4	277,2
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	151,2	151,4	158,5	175,7	176,0	171,5	171,3	171,3	170,3	170,7	171,1	171,0	170,8	170,9	175,8	173,7	171,9	172,5	170,9	171,4
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	ТЭЦ-2	68	68	64	69	69	69	67	67	64	65	65	65	64	65	65	65	65	65	65	64	65	65	65	65	65
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-2	2 979	2 746	2 433	2 839	2 685	2 793	2 771	3 224	3 269	3 300	3 415	3 487	3 131	3 180	3 245	3 315	3 362	3 405	3 438	3 302	3 354	3 400	3 383	3 416	3 404
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-2	2 986	2 871	2 793	3 031	2 938	3 138	3 011	3 126	3 280	3 250	3 366	3 423	3 128	3 169	3 223	3 280	3 318	3 350	3 376	3 266	3 306	3 343	3 330	3 354	3 344
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	ТЭЦ-2	0,43	0,42	0,42	0,43	0,39	0,39	0,39	0,38	0,38	0,37	0,37	0,36	0,36	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31
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	22 573	16 110	89 039	82 460	75 880	69 301	94 082	172410	163609	157034	150458	143883	137307	130732	124156	117580	111005	104429	97854
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	748	748	748	1018	1018	1018	1018	1018	1018	1018	1018	1018	1018	1018	1018	1018	1018	1018	1018	1018	1018
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	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
3.	Установленная тепловая мощность электродельных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	ТЭЦ-3	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	ТЭЦ-3	746	657	712	686	644	661	729	630	915	926	930	951	918	939	961	975	990	1 027	1 032	1 006	1 019	979	1 023	1 038	1 038
4.1.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах ТЭЦ	Гкал/ч	ТЭЦ-3	746	657	712	686	644	661	695	630	914	914	914	911	913	909	911	851	866	903	908	882	895	855	900	915	915
4.2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах электродельных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	ТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	35	0	1	12	16	40	5	30	50	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	ТЭЦ-3	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	-0,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	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	2 180	2 300	2 702	2 799	2 808	2 844	2 783	2 820	2 866	2 825	2 872	2 985	3 001	2 920	2 961	2 840	2 974	3 020	3 020
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	ТЭЦ-3	858	845	877	753	1 075	716	388	1 107	1 643	1 808	1 816	1 857	1 793	1 834	1 878	1 903	1 933	2 006	2 016	1 964	1 991	1 912	1 999	2 028	2 028

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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
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	0,18	0,48	0,61	0,65	0,65	0,65	0,64	0,65	0,66	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	
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	344,5	375,2	302,7	283,6	320,5	302,3	302,1	308,3	304,2	304,9	305,8	305,0	305,2	305,3	305,2	305,2	305,2	305,2	
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	214,0	254,0	280,7	226,4	212,1	239,7	226,1	226,0	230,6	227,6	228,1	228,7	228,1	228,3	228,4	228,3	228,3	228,3	228,3	
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	ТЭЦ-3	72	73	75	81	76	71	66	60	60	64	62	64	64	63	64	64	64	64	64	64	64	64	64	65	
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-3	2 710	2 955	2 572	3 203	3 233	2 986	2 915	2 259	2 655	2 750	2 758	2 794	2 734	2 770	2 815	2 775	2 821	2 932	2 948	2 868	2 909	2 789	2 922	2 966	
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	1 437	2 050	3 043	3 349	3 364	3 438	3 320	3 397	3 477	3 525	3 580	3 714	3 734	3 637	3 686	3 541	3 702	3 756	
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	ТЭЦ-3	0,19	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,17	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,26		
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		
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	ТЭЦ-3					142106	136843	132124	125953	119783	113612	107442	101271	95101	88930	82760	76589	70419	64248	58077	51907	45736	39566	33395	27225	
3.	Установленная тепловая мощность котельных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	Э/К "Западная" (пиковый режим работы в зоне ТЭЦ-2)	158	158	158	158	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	
4.2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах электрокотельных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	Э/К "Западная" (пиковый режим работы в зоне ТЭЦ-2)	0	0	0	0	0	0	0	50	10	47	108	138	10	21	49	78	100	121	138	138	138	138	138	138	
3.	Установленная тепловая мощность котельных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	Э/К "Левобережная" (пиковый режим работы в зоне ТЭЦ-2)	158	158	158	158	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	
4.2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах электрокотельных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	Э/К "Левобережная" (пиковый режим работы в зоне ТЭЦ-2)	0	0	0	0	58	60	0	144	144	144	144	144	121	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	
3.	Установленная тепловая мощность котельных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	Новая электрокотельная (пиковый режим работы в зоне ТЭЦ-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200	200	200	200	200	200	200	270	270	270	270	270	
4.2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах электрокотельных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	Новая электрокотельная (пиковый режим работы в зоне ТЭЦ-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200	200	200	200	200	200	200	270	270	270	270	270	
3.	Установленная тепловая мощность котельных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	Э/К "Зеленая" (пиковый режим работы в зоне ТЭЦ-3)	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	
4.2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах электрокотельных, функционирующих в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	Гкал/ч	Э/К "Зеленая" (пиковый режим работы в зоне ТЭЦ-3)	0	0	0	0	0	0	35	0	1	12	16	40	5	30	50	124	124	124	124	124	124	124	124	124	

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)

N	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	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	1603,1	1607,1	1411,6	1379,3	1379,3	1369,8	1350,7	1221,1	712,5	712,5	712,5	712,5	712,5	712,5	712,5	712,5	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	486,9	602,8	463,0	482,6	581,4	561,6	539,6	457,8	288,3	291,3	294,9	296,0	300,0	305,7	308,2	311,5	352,9	361,0	364,8	422,4	500,5	563,1	569,2	572,7	572,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В целом по городу Красноярску	60,7	52,0	56,9	54,0	42,0	43,6	36,2	43,5	21,2	37,4	36,6	36,4	35,5	34,3	33,8	33,1	24,3	22,6	21,8	25,4	29,2	15,5	14,6	14,1	14,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	2078,4	1761,3	1507,9	1573,3	1487,9	1679,7	1648,8	1212,6	968,9	859,1	869,8	873,1	885,1	902,0	909,6	919,4	1042,9	1067,3	1078,5	1250,6	1483,7	1670,7	1688,6	1699,1	1699,1
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В целом по городу Красноярску	176,7	172,8	170,2	172,3	172,3	172,4	173,1	175,6	176,7	177,5	177,4	177,4	177,3	177,1	177,1	177,0	176,2	176,1	176,0	175,2	174,4	173,9	173,9	173,9	173,9
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.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В целом по городу Красноярску	1296,5	1096,0	1068,3	1140,7	1078,8	1226,3	1220,8	993,1	1359,9	1205,9	1220,8	1225,5	1242,3	1266,1	1276,7	1290,4	1462,9	1497,0	1512,8	1754,1	2081,0	2343,3	2368,5	2383,2	2383,2
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В целом по городу Красноярску	1,71	1,71	1,50	1,47	1,34	1,33	1,30	1,17	0,67	0,66	0,66	0,65	0,64	0,63	0,62	0,61	0,61	0,60	0,59	0,58	0,58	0,57	0,56	0,56	0,55
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В целом по городу Красноярску	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В целом по городу Красноярску	н/д	н/д	н/д	н/д	27719	21812	22671	20469	14193	17576	19936	22027	20218	12433	17554	20030	22025	19771	12056	17177	19653	21648	19394	11679	16981
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В целом по городу Красноярску	0	0	0	0	0	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В целом по городу Красноярску	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
1	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	1078,8	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	207,0	322,9	316,7	327,8	425,4	405,6	394,6	420,9	251,3	254,3	257,9	259,0	262,9	268,6	271,0	274,3	315,5	323,5	327,0	384,7	462,7	525,4	531,4	534,8	534,8
3.	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	35,0	39,9	0,6	27,7	26,7	26,3	25,2	23,6	23,0	22,1	10,5	8,2	7,2	14,9	19,8	4,9	3,9	3,2	3,2
4.	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	1242,2	1263,8	1113,0	869,2	759,3	769,9	773,2	785,0	802,0	809,0	818,8	942,1	965,8	976,3	1148,4	1381,5	1568,5	1586,4	1596,6	1596,6
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	171,2	165,6	168,5	170,1	173,7	169,8	170,3	170,2	170,2	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1194,5	895,6	986,5	1045,4	944,7	1151,5	1171,5	1031,7	1524,9	1332,1	1350,7	1356,6	1377,2	1407,0	1419,3	1436,5	1652,7	1694,4	1712,9	2014,7	2423,6	2751,7	2783,2	2801,1	2801,1
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1,18	1,17	1,17	1,16	1,06	1,05	1,04	1,03	0,54	0,53	0,52	0,52	0,51	0,50	0,50	0,49	0,48	0,48	0,47	0,47	0,46	0,46	0,45	0,45	0,44
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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.	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
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	369,6	373,6	178,1	160,1	160,1	156,7	137,6	8	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	253,7	253,7	120,2	128,7	129,8	129,8	115,4	7,4	7,4	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6	7,7	7,7	7,8	8,0	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,4	8,4
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	26,9	27,9	29,7	16,9	13,7	12,3	13,8	2,6	8,6	8,0	7,8	7,8	7,0	7,0	5,0	5,0	8,8	6,6	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	2,9	2,9
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	697,3	689,6	340,9	364,9	390,6	379,3	309,1	23,3	23,4	23,5	23,6	23,6	23,8	23,8	24,3	24,3	24,6	25,2	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	26,2	26,2
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	178,1	173,7	162,8	166,4	157,3	167,0	165,3	186,8	178,5	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,7	178,7	178,7	178,7	178,7	178,7	178,7	178,7
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	1886,7	1845,9	1914,2	2279,4	2440,0	2420,6	2246,5	2910,4	2850,1	2869,5	2875,7	2875,7	2898,1	2898,1	2958,8	2958,8	2829,2	2897,1	2980,5	2980,5	2980,5	2980,5	2980,5	3011,0	3011,0
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	0,39	0,40	0,19	0,17	0,16	0,15	0,13	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
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	н/д	н/д	н/д	н/д	24285	19976	89213	80453	77140	68380	59620	56308	47548	50773	42013	44149	40836	32076	39660	30900	33035	29723	20963	28546	21965
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	0	0	0	0	0	0,33	0,33	0,33	0,67	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	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
3.	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	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	138966	130206	121446	112686	103926	95166	86406	77646	68886	60126	51366	42606	33846	29761	21001	23317	14557	5797	22928	21001	24683
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
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	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	54,6	54,6	54,6	54,6	53,7	32,4	40,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	1,8	4,2	2,8	2,8	2,8	2,8	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	210,0	210,0	210,0	367,9	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	209,2
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	522,9	1191,4	809,7	813,9	814,0	814,0	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	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
5.	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	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0
8.	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	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
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								

N	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.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	32850	35040	26280	17520	30660	21900	24090	15330	6570	19710	21900	24090	15330	6570	19710	21900	24090	15330	6570	19710	26280			
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0			
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	21,4	21,4	21,4	21,3	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4			
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8			
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	54,1	72,1	68,4	57,0	55,8	44,5	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1				
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	243,7	225,8	188,6	199,2	204,9	232,2	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5				
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																											
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	458,1	610,7	579,6	483,0	472,7	376,9	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0				
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0,13	0,13	0,13	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09			
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																											
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	6993	24550	27446	18686	9926	6993	24550	27446	18686	9926	6993	24550	27446	18686	9926	6993	24550	27446	18686	9926	6993			
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100			
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»</																												

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	219000	210240	201480	192720	183960	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	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
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	н/д	н/д	н/д	2,728	2,483	3,316	2,472	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 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.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	н/д	н/д	н/д	1558,9	1418,9	1894,9	1412,5	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	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
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 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
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 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
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	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
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 (Котельная ООО «РТК-Генерация», Котельная АО «КрЭВРЗ», Котельная Красноярской ТЭЦ-3)	1088,8	1088,8	1088,8	1088,8	1088,8	1078,8	1078,8	1078,8	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 (Котельная ООО «РТК-Генерация», Котельная АО «КрЭВРЗ», Котельная Красноярской ТЭЦ-3)	201,2	317,1	310,9	327,8	425,4	405,6	394,6	420,9	251,3	254,3	257,9	259,0	262,9	268,6	271,0	274,3	315,5	323,5	327,0	384,7	462,7	525,4	531,4	534,8	534,8
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №1 (Котельная ООО «РТК-Генерация», Котельная АО «КрЭВРЗ», Котельная Красноярской ТЭЦ-3)	73,0	59,4	60,1	58,1	43,2	45,7	35,0	39,9	0,6	27,7	26,7	26,3	25,2	23,6	23,0	22,1	10,5	8,2	7,2	14,9	19,8	4,9	3,9	3,2	3,2
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №1 (Котельная ООО «РТК-Генерация», Котельная АО «КрЭВРЗ», Котельная Красноярской ТЭЦ-3)	1296,6	966,8	1067,2	1138,3	1028,6	1242,2	1263,8	1113,0	869,2	759,3	769,9	773,2	785,0	802,0	809,0	818,8	942,1	965,8	976,3	1148,4	1381,5	1568,5	1586,4	1596,6	1596,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №1 (Котельная ООО «РТК-Генерация», Котельная АО «КрЭВРЗ», Котельная Красноярской ТЭЦ-3)	172,2	166,7	169,5	170,1	173,7	169,8	170,3	170,2	170,2	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №1 (Котельная ООО «РТК-Генерация», Котельная АО «КрЭВРЗ», Котельная Красноярской ТЭЦ-3)	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.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №1 (Котельная ООО «РТК-Генерация», Котельная АО «КрЭВРЗ», Котельная Красноярской ТЭЦ-3)	1190,8	888,0	980,1	1045,4	944,7	1151,5	1171,5	1031,7	1524,9	1332,1	1350,7	1356,6	1377,2	1407,0	1419,3	1436,5	1652,7	1694,4	1712,9	2014,7	2423,6	2751,7	2783,2	2801,1	2801,1
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №1 (Котельная ООО «РТК-Генерация», Котельная АО «КрЭВРЗ», Котельная Красноярской ТЭЦ-3)	1,16	1,16	1,16	1,16	1,06	1,05	1,04	1,03	0,54	0,53	0,52	0,52	0,51	0,50	0,50	0,49	0,48	0,48	0,47	0,47	0,46	0,46	0,45	0,45	0,44
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №1 (Котельная ООО «РТК-Генерация», Котельная АО «КрЭВРЗ», Котельная Красноярской ТЭЦ-3)	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №1 (Котельная ООО «РТК-Генерация», Котельная АО «КрЭВРЗ», Котельная Красноярской ТЭЦ-3)	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
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №1 (Котельная ООО «РТК-Генерация», Котельная АО «КрЭВРЗ», Котельная Красноярской 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
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №1 (Котельная ООО «РТК-Генерация», Котельная АО «КрЭВРЗ», Котельная Красноярской ТЭЦ-3)	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
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	Котельная АО «КрЭВРЗ»	133	133	133	133	133	133	133	133	0																
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	Котельная АО «КрЭВРЗ»	67,3	67,3	67,3	58,0	58,0	31,8	31,8	16,2	0,0																
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	Котельная АО «КрЭВРЗ»	42,7	42,7	42,7	50,4	50,4	72,3	72,3	85,2	-																
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	Котельная АО «КрЭВРЗ»	151,0	151,0	151,0	138,7	111,0	113,1	113,1	56,5	28,3																
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	Котельная АО «КрЭВРЗ»	184,5	184,4	184,4	184,4	184,4	174,3	174,3	174,3	174,3																
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	Котельная АО «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.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	Котельная АО «КрЭВРЗ»	1135,6	1135,4	1135,4	1042,9	834,8	850,3	850,3	425,2	-																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	Котельная АО «КрЭВРЗ»	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00																
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	Котельная АО «КрЭВРЗ»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	Котельная АО «КрЭВРЗ»	н/д	н/д	н/д	н/д	24897	16137	18903	17059	-																
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	Котельная АО «КрЭВРЗ»	0	0	0	0	0	0	0	0	-																
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	Котельная АО «КрЭВРЗ»	100	100	100	100	100	100	100	100	-																
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	Котельная ТЭЦ-3	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	Котельная ТЭЦ-3	0,0	104,0	93,6	109,8	202,6	210,1	187,1	187,1	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	
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	Котельная ТЭЦ-3	93,4	65,5	68,3	64,0	30,0	27,7	23,5	43,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	Котельная ТЭЦ-3	623,6	324,8	409,6	459,5	412,8	605,6	625,9	406,8	90,6	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	0,0	
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	Котельная ТЭЦ-3	170,8	179,7	167,7	166,6	169,5	166,7	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	Котельная ТЭЦ-3	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.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	Котельная ТЭЦ-3	1659,4	864,2	1090,0	1222,7	1098,5	1611,5	1665,5	1082,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	Котельная ТЭЦ-3	0,40	0,40	0,40	0,40	0,37	0,36	0,36	0,36	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	
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	Котельная ТЭЦ-3	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	Котельная ТЭЦ-3	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
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	Котельная 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	
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	Котельная ТЭЦ-3	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	Котельная ООО «РТК-Генерация»	580	580	580	580	580	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	Котельная ООО «РТК-Генерация»	133,9	145,8	150,0	160,0	164,8	163,8	175,8	217,6	251,3	254,3	257,9	259,0	262,9	268,6	271,0	274,3	315,5	323,5	327,0	384,7	462,7	525,4	531,4	534,8	
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	Котельная ООО «РТК-Генерация»	61,9	58,6	57,4	54,6	52,8	53,1	30,1	13,8	0,6	27,7	26,7	26,3	25,2	23,6	23,0	22,1	10,5	8,2	7,2	14,9	19,8	4,9	3,9	3,2	
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	Котельная ООО «РТК-Генерация»	521,9	491,1	506,6	540,1	504,8	523,5	524,8	649,6	750,3	759,3	769,9	773,2	785,0	802,0	809,0	818,8	942,1	965,8	976,3	1148,4	1381,5	1568,5	1586,4	1596,6	
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	Котельная ООО «РТК-Генерация»	170,3	152,8	166,6	169,4	174,7	172,5	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	Котельная ООО «РТК-Генерация»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	Котельная ООО «РТК-Генерация»	899,9	846,6	873,4	931,2	870,3	918,4	920,7	1139,7	1316,4	1332,1	1350,7	1356,6	1377,2	1407,0	1419,3	1436,5	1652,7	1694,4	1712,9	2014,7	2423,6	2751,7	2783,2	2801,1	2801,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	Котельная ООО «РТК-Генерация»	0,62	0,62	0,62	0,62	0,56	0,55	0,55	0,55	0,54	0,53	0,52	0,52	0,51	0,50	0,50	0,49	0,48	0,48	0,47	0,47	0,46	0,46	0,45	0,45	0,44
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	Котельная ООО «РТК-Генерация»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	Котельная ООО «РТК-Генерация»	н/д	н/д	н/д	н/д	24461	15701	21780	16371	9287	24461	15701	21780	16371	9287	24461	15701	21780	16371	9287	24461	15701	21780	16371	9287	24796
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	Котельная ООО «РТК-Генерация»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	Котельная ООО «РТК-Генерация»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	5,5	5,5	5,5																						
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	2,7	2,7	2,7																						
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	45,5	45,5	45,5																						
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	11,19	11,19	11,19																						
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-																						
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	2034,5	2034,5	2034,5																						
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	0,01	0,01	0,01																						
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д																						
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	0	0	0																						
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	100	100	100																						

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,9	0,9	0,9																						
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,1	0,1	0,1																						
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	88,9	88,9	88,9																						
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,4	0,4	0,4																						
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	213,2	213,2	213,2																						
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок 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.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	444,4	444,4	444,4																						
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,00	0,00	0,00																						
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д																						
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0	0	0																						
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	100	100	100																						
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	2,7	2,7	2,7																						
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,7	0,7	0,7																						
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	74,1	74,1	74,1																						
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	2,59	2,59	2,59																						

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	246,4	246,4	246,4																						
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	959,3	959,3	959,3																						
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,00	0,00	0,00																						
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д																						
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0	0	0																						
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	100	100	100																						
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,7	0,7	0,7																						
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,1	0,1	0,1																						
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	75,0	75,0	75,0																						
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,3	0,3	0,3																						
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	223,0	223,0	223,0																						
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	428,6	428,6	428,6																						
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,00	0,00	0,00																						

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д																						
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0	0	0																						
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	100	100	100																						
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	3,1	3,1	3,1																						
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	1,5	1,5	1,5																						
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	51,6	51,6	51,6																						
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	4,11	4,11	4,11																						
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	246,3	246,3	246,3																						
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	1325,8	1325,8	1325,8																						
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																						
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д																						
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	0	0	0																						
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	100	100	100																						

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	0,7	0,7	0,7																						
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	0,3	0,3	0,3																						
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	57,1	57,1	57,1																						
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	1,153	1,15	1,15																						
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	223,2	223,2	223,2																						
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	1647,1	1642,9	1642,9																						
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	0,00	0,00	0,00																						
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д																						
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	0	0	0																						
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	100	100	100																						
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,7	0,7	0,7																						
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,4	0,4	0,4																						
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	28,6	28,6	28,6																						
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	1,31	1,31	1,31																						

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	242,1	242,1	242,1																						
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	1871,4	1871,4	1871,4																						
8.	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																						
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д																						
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0	0	0																						
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	100	100	100																						
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	6	10	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	6,0	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	16,7	50,0	83,3	83,3	18,3	18,3	0,0	-0,5	-1,0	-1,9	-2,2	-2,2	-2,6	-2,6	-3,3	-3,3	-3,7	-3,7	-5,5	-5,5	-5,5	-5,5	-5,5	-5,7	-5,7
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	19,5	18,9	19,0	19,1	19,3	19,3	19,3	19,4	19,4	19,5	19,5	19,6	19,6	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	20,0	20,0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	197,8	196,8	197,0	196,4	164,7	178,8	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	2873,9	1612,5	2492,1	3112,5	3230,5	3254,2	3157,7	3173,5	3188,1	3214,6	3223,1	3223,1	3234,9	3234,9	3253,2	3253,2	3265,0	3265,0	3319,9	3319,9	3319,9	3319,9	3319,9	3325,5	3325,5
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	71540	62780	54020	45260	43800	35040	26280	24820	16060	23360	14600	20440	18980	10220	23360	14600	20440	18980	10220	23360	17520

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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.	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				
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100				
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	1	1	1	1	1	1	1	1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7				
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5				
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-28,6	-28,6	-22,7	-33,6	25,4	25,4	25,4	25,4	22,3	22,3	11,8	11,8	30,8	19,5	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	7,4				
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	2,1	2,3	1,9	2,2	2,4	2,4	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	3,1	3,1	3,3	3,9	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,6				
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	254,9	254,9	254,9	254,9	254,9	256,1	255,0	255,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0				
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																											
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	2063,0	2271,1	1933,3	2179,0	2415,0	2394,0	2322,0	2555,2	2129,4	2129,4	2129,4	2129,4	2223,4	2223,4	2546,3	2546,3	1963,0	2310,3	2543,6	2543,6	2543,6	2543,6	2543,6	2679,8				
8.	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	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					
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																											
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	219000	210240	201480	192720	183960	175200	166440	157680	215908	207148	198388	189628	180868	172108	163348	154588				
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1				
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 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				
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	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				
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	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				
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	30,0	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5				

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	2,0	1,8	1,7	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	258,8	235,4	217,6	238,6	225,2	225,2	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	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.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	460,5	402,3	380,2	400,5	418,6	1842,0	1687,0	1687,0	1687,0	1687,0	1687,0	1687,0	1687,0	1687,0	1687,0	1687,0	1687,0	1687,0	1687,0	1687,0	1687,0	1687,0	1687,0	1687,0	
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	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	
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	201480	192720	183960	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1																		
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	22,1	22,1	22,1	36,2	36,7	36,7	42,0																		
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	43,5	44,8	44,8	10,5	9,5	9,5	-3,4																		
4.	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	121,3	60,7																		
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	227,2	204,5	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1																		
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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
7.	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	2951,4	1475,7																		
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04																		
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	5968	0	-																		
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0																		
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	100	100	100	100	100	100	-																		
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	209,5	209,5	18																						
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	142,4	142,4	6,0																						
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	28,0	28,0	61,3																						
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	367,3	367,3	17,9																						
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	177,7	175,8	178,0																						
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	1753,0	1753,0	992,8																						
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	0,22	0,22	0,02																						
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д																						
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	0	0	0																						
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	100	100	100																						
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная №1	91	91																							
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	котельная №1	68,6	68,6																							
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная №1	17,9	17,9																							
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная №1	175,4	175,4																							
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная №1	181,7	181,7																							
6.	Кoeffициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная №1	Кoeffициент 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.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная №1	1927,4	1927,4																							
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная №1	0,10	0,10																							
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная №1	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная №1	н/д	н/д																							
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная №1	0	0																							
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная №1	100	100																							
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная №2	100,5	100,5																							
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	котельная №2	67,8	67,8																							
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная №2	31,3	31,3																							
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная №2	174,0	174,0																							
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная №2	169,3	169,3																							
6.	Кoeffициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная №2	Кoeffициент 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.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная №2	1731,3	1731,3																							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная №2	0,11	0,11																							
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная №2	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная №2	н/д	н/д																							
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная №2	0	0																							
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная №2	100	100																							
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная №10	18	18	18																						
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	котельная №10	6,0	6,0	6,0																						
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная №10	61,3	61,3	61,3																						
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная №10	17,9	17,9	17,9																						
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная №10	217,3	178,1	178,1																						
6.	Кoeffициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная №10	Кoeffициент 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.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная №10	992,8	992,8	992,8																						
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная №10	0,02	0,02	0,02																						
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная №10	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная №10	н/д	н/д	н/д																						
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная №10	0	0	0																						
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная №10	100	100	100																						
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	88,5																		
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	82,9	82,9	85,8	86,2	86,7	86,7	66,1																		
3.	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	19,4	25,3																		
4.	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	234,2	225,5																		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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.	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	145,0	158,9	159,8																		
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	2150,7	2053,4	2010,3	2230,7	2283,5	2177,0	2548,1																		
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,09																		
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	20972	17898	-																		
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0																		
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	100	100	100	100	100	100	-																		
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная №4	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	0																		
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	котельная №4	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	0,0																		
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная №4	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	-																		
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная №4	25,8	23,2	29,1	33,3	28,8	25,1	15,4																		
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная №4	184,9	189,3	181,7	167,5	147,7	163,5	163,5	-																	
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная №4	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная №4	1348,4	1214,2	1521,5	1741,8	1507,8	1316,1	-																		
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная №4	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00																		
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная №4	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная №4	н/д	н/д	н/д	н/д	41964	36719																			
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная №4	0	0	0	0	0	0																			
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная №4	100	100	100	100	100	100																			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная №5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5																		
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	котельная №5	74,9	74,9	77,8	78,2	78,7	78,7	66,1																		
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная №5	12,9	12,9	9,4	9,1	8,4	8,4	22,9																		
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная №5	205,7	197,8	187,2	206,8	216,9	209,1	210,1																		
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная №5	181,7	179,5	179,2	167,5	144,6	158,4	159,5																		
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная №5	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная №5	2323,9	2234,6	2115,8	2336,2	2450,9	2362,8	2374,2																		
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная №5	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09																		
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная №5	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная №5	н/д	н/д	н/д	н/д	17569	14847	-																		
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная №5	0	0	0	0	0	0	0																		
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная №5	100	100	100	100	100	100	-																		
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	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
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	138966	130206	121446	112686	103926	95166	86406	77646	68886	60126	51366	42606	33846	29761	21001	23317	14557	5797	22928	21001	24683

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50				
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4				
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	54,6	54,6	54,6	54,6	53,7	32,4	40,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0				
4.	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	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5				
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	210,0	210,0	210,0	367,9	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				
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																											
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	522,9	1191,4	809,7	813,9	814,0	814,0	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7	716,7				
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05				
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																											
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100				
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1				
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1				
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0				
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	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				
5.	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	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5				

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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.	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.																								
7.	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	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0
8.	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	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
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	32850	35040	26280	17520	30660	21900	24090	15330	6570	19710	21900	24090	15330	6570	19710	21900	24090	15330	6570	19710	26280
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №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
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	21,4	21,4	21,4	21,3	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	54,1	72,1	68,4	57,0	55,8	44,5	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	243,7	225,8	188,6	199,2	204,9	232,2	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	458,1	610,7	579,6	483,0	472,7	376,9	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	0,13	0,13	0,13	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	6993	24550	27446	18686	9926	6993	24550	27446	18686	9926	6993	24550	27446	18686	9926	6993	24550	27446	18686	9926	6993
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	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	3,9
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	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	3,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	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	10,3

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	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	
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	-	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	
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	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.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	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	
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	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	
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	219000	210240	201480	192720	183960	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	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	
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	н/д	н/д	н/д	2,728	2,483	3,316	2,472	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 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.																								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	н/д	н/д	н/д	1558,9	1418,9	1894,9	1412,5	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	1624,2	
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	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	
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 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	
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 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	
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	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

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

N	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	1915	1934	1984	1983	2039	2056	2072	2080	2081	2081	2081	2081	2083	2085	2088	2090	2092	2094	2097	2099	2101	2103	2106	2108	2110
1.1.	магистральных	км	В целом по городу Красноярску	486	484	523	525	532	554	574	577	577	577	577	577	578	578	579	580	580	581	582	583	583	584	585	585	586
1.2	распределительных	км	В целом по городу Красноярску	1429	1450	1462	1458	1506	1502	1498	1503	1504	1504	1504	1504	1505	1507	1509	1510	1512	1513	1515	1516	1518	1519	1521	1523	1524
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В целом по городу Красноярску	493	499	539	541	555	559	564	566	566	566	566	566	567	567	568	569	569	570	571	571	572	573	573	574	575
2.1	магистральных	тыс. м²	В целом по городу Красноярску	309	308	341	343	347	356	364	365	365	365	365	365	366	366	367	367	368	368	368	369	369	370	370	371	371
2.2.	распределительных	тыс. м²	В целом по городу Красноярску	184	191	199	198	207	203	200	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	202	202	202	202	203	203	203	203
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	0,46	0,47	0,47	0,47	0,46	0,45	0,45	0,44	0,44	0,43	0,43	0,42	0,42	0,41	0,41	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	0,38
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3 619	3 673	3 394	3 435	3 416	3 580	3 610	3 670	3 747	3 798	3 848	3 898	3 947	3 995	4 044	4 093	4 173	4 222	4 271	4 319	4 435	4 477	4 522	4 549	4 549
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	136,3	136,0	158,9	157,6	162,3	156,0	156,1	154,2	151,0	149,0	147,1	145,2	143,6	142,0	140,5	138,9	136,4	135,0	133,6	132,3	129,0	127,9	126,8	126,2	126,3
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 применяются 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 применяются 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 применяются 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 применяются 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	3,16	3,03	3,06	3,09	3,12	3,15	3,18	3,20	3,23	3,26	3,29	3,32	3,35	3,38	3,41	3,43	3,46	3,49	3,52	3,55
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	0,007	0,009	0,005	0,002	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 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	0,41	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41	0,40	0,39	0,39	0,39	0,38	0,38	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,34
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3 339	3 393	3 248	3 280	3 260	3 424	3 465	3 633	3 710	3 761	3 811	3 861	3 910	3 958	4 007	4 056	4 136	4 184	4 233	4 281	4 397	4 439	4 484	4 511	4 511
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	129,2	128,9	147,0	146,3	151,5	145,5	145,2	139,1	136,3	134,5	132,7	131,0	129,5	128,1	126,7	125,3	123,1	121,8	120,5	119,3	116,3	115,4	114,4	113,8	114,0
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 применяются 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 применяются 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 применяются 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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	2928	2930	2722	2650	2563	2583	2710	2699	2655	2615	2561	2513	2440	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	н/д	н/д	0,003	0,006	0,007	0,007	0,007	0,009	0,005	0,002	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 ООО "КрасТЭК"	369,8	369,8	369,8	365,1	354,7	352,9	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	25,9	25,9	25,9	26,5	26,4	26,6	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	
1.2	распределительных	км	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	343,9	343,9	343,9	338,6	328,3	326,3	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	
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	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	
2.1	магистральных	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	13,7	13,7	13,7	13,9	13,9	13,9	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	48,1	48,1	48,1	47,1	46,5	46,1	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	
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	27	28	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	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	25	26	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	253,7	253,7	120,2	128,7	129,8	129,8	115,4	7,4	7,4	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6	7,7	7,7	7,8	8,0	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,4	8,4	
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	243,5	243,5	513,9	474,2	465,1	462,6	520,6	8115	8083	8025	8006	8006	7941	7941	7773	7773	7658	7474	7256	7256	7256	7256	7256	7180	7180	
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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																									
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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 применяются 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 применяются 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	3,13	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 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 "КрасТЭК"	н/д	н/д	0,003	0,006	0,007	0,007	0,007	0,009	0,005	0,002	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 ООО УК "Сосны"	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	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	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 УК "Сосны"	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 УК "Сосны"	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
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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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 применяются 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 применяются 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 применяются 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	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 УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 2026 ГОД)

N	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 ЕТО АО "КрасЭКо"	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	
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	
1.2	распределительных	км	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
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	
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	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	распределительных	лет	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	206,8	206,8	206,8	206,8	202,5	202,5	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	
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 применяются 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 применяются 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 применяются 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 применяются 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	
б/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	нд	нд	нд	0,84	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 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	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2	распределительных	км	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
2.1	магистральных	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	
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	
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	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
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	
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 применяются 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 применяются 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 применяются 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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 2026 ГОД)

N	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 «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 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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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 применяются 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 применяются 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 «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 ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	-	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 ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	-	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 ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 «СГК-Ресурс»	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	3,5
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 «СГК-Ресурс»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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 «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	-	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 «СГК-Ресурс»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 2026 ГОД)

N	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 «СГК-Ресурс»	0	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 КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 КГБУЗ «ККПТД № 1»	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
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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 КГБУЗ «ККПТД № 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
б/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 2026 ГОД)

N	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 КГБУЗ «ККПТД № 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	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №1	1804	1823	1873	1883	1939	1955	1987	2059	2060	2059	2059	2058	2059	2061	2062	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2071	2071
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №1	480	478	516	519	526	547	569	577	577	577	577	577	578	578	579	580	580	581	582	583	583	584	585	585	586
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №1	1325	1345	1357	1364	1413	1408	1418	1483	1483	1482	1482	1481	1482	1483	1483	1484	1485	1485	1486	1486	1486	1486	1486	1486	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне СЦТ №1	477	483	523	526	539	543	549	563	563	563	563	563	564	564	565	565	566	566	567	567	568	568	569	569	570
2.1	магистральных	тыс. м²	В зоне СЦТ №1	307	306	338	341	345	354	361	365	365	365	365	365	366	366	367	367	368	368	368	369	369	370	370	371	
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне СЦТ №1	170	177	184	185	194	189	188	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №1	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	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	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	0,47	0,47	0,47	0,48	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,44	0,43	0,43	0,42	0,42	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,38	0,38
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1	3 132	3 070	2 931	2 953	2 835	3 018	3 070	3 212	3 459	3 506	3 553	3 602	3 647	3 689	3 736	3 782	3 820	3 861	3 906	3 897	3 935	3 914	3 953	3 977	3 977
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №1	152,1	157,2	178,3	178,0	190,1	179,9	178,8	175,4	162,9	160,7	158,5	156,4	154,6	153,0	151,2	149,5	148,1	146,7	145,2	145,6	144,3	145,2	143,9	143,1	143,2
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №1	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №1	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №1	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №1	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 №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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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 применяются 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 применяются 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 применяются 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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	1,18	1,18	1,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,4	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,4	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	тыс. м²	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,00	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»	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	400,0	400,0	400,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 применяются 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 применяются 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 применяются 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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	2,4	2,4	2,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	2,4	2,4	2,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,27	0,27	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	тыс. м²	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,00	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»	0,70	0,70	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	385,7	385,7	385,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 применяются 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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,30	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»	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	100,0	100,0	100,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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 применяются 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	1,50	1,50	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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 применяются 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 применяются 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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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
3.2	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»	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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 применяются 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 применяются 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 №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»	0,40	0,40	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	25,0	25,0	25,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 применяются 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 применяются 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 применяются 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 применяются 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 СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,6	11,7	11,8	11,8	11,9	12,0	12,0	12,1	12,2	12,2	12,3	12,4	12,4	12,5
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	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,6	11,7	11,8	11,8	11,9	12,0	12,0	12,1	12,2	12,2	12,3	12,4	12,4	12,5
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	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 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 №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
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	42,4	43,4	44,4	45,4	46,4	47,4	48,4	49,4	50,4	51,4	52,4	53,4	54,4	55,4	56,4	57,4	58,4	59,4	60,4
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	42,4	43,4	44,4	45,4	46,4	47,4	48,4	49,4	50,4	51,4	52,4	53,4	54,4	55,4	56,4	57,4	58,4	59,4	60,4
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	4,9	4,9	6,0	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1	255,8	255,8	255,9	255,0	255,7	257,1	257,4	258,8	258,6	260,0	260,4	261,8	258,6	260,0	261,4	262,8	264,2	265,1	266,6
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 применяются 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 применяются 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 применяются 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 применяются 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	3,8	4,1	4,6	5,0	5,5	6,1	6,7	7,4	8,1	8,9	9,8	10,8	11,9	13,1	14,4	15,8	17,4	19,1	21,1
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	3,8	4,1	4,6	5,0	5,5	6,1	6,7	7,4	8,1	8,9	9,8	10,8	11,9	13,1	14,4	15,8	17,4	19,1	21,1
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	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,3	1,5	1,6	1,8	2,0	2,2	2,4	2,6	2,9
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	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,3	1,5	1,6	1,8	2,0	2,2	2,4	2,6	2,9
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	38,6	39,6	40,6	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	46,6	47,6	48,6	49,6	50,6	51,6	52,6	53,6	54,6	55,6	56,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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
3.1.	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	38,6	39,6	40,6	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	46,6	47,6	48,6	49,6	50,6	51,6	52,6	53,6	54,6	55,6	56,6
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5
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	675,0	675,9	675,9	743,8	818,5	900,7	991,2	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####
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 применяются 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 применяются 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 применяются 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 применяются 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	2	2	2	2	2	2	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	
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	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» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	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	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	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	
2.1	магистральных	тыс. м²	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	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 2026 ГОД)

N	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 №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	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
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	30	31	32	33	34	35	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	30	31	32	33	34	35	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	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
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	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	21,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	2,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	19,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	4,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	3,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	15,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	12,6	12,6	12,6	12,6	13,6	14,6	13,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2	19,2	18,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	36,7	42,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	111,7	108,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 применяются 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 применяются 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 применяются 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 применяются 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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	тыс. м²	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	142,4	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 применяются 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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 №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 применяются 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 применяются 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	44,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	3,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	40,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	7,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	1,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	5,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	23,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	23,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	23,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	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	86,7	86,7	66,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	96,9	96,9	112,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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 применяются 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 применяются 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 применяются 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	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	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	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 №19 - котельная ООО УК "Сосны"	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №19 - котельная ООО УК "Сосны"	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
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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 2026 ГОД)

N	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 №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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 применяются 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 применяются 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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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"	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
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	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	163,1	163,1	163,1	163,1	159,7	159,7	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4
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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)																												
N	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 №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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 применяются 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	
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
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 применяются 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 применяются 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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 №21 - котельная ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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 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
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 применяются 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 применяются 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 применяются 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 применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 №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	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	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	
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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 №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	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
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются 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 №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 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

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

N	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	9,0	144,1	79,2	79,6	41,2	4,0	36,1	0,0	0,0	0,0	5000,0
2.	Освоение инвестиций	млн руб.	В целом по городу Красноярску	9,0	144,1	79,2	79,6	41,2						
3	В процентах от плана	%	В целом по городу Красноярску	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0						
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн руб.	В целом по городу Красноярску	825,2	1887,7	2055,3	1694,3	2794,8	3207,5	1602,9	382,5	290,5	264,3	7358,3
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн руб.	В целом по городу Красноярску	825,2	1887,7	2055,3	1694,3	2794,8						
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	0,0	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	0,0	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	0,0	0,0	0,0						
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн руб.	В целом по городу Красноярску	834,2	2031,8	2134,5	1773,9	2836,0	3211,5	1639,0	382,5	290,5	264,3	12358,3
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн руб.	В целом по городу Красноярску	834,2	2866,0	5000,5	6774,4	9610,4	12821,9	14460,9	14843,4	15133,9	15398,2	27756,5
11.	Источники инвестиций		В целом по городу Красноярску	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн руб.	В целом по городу Красноярску	834,2	2031,8	2134,5	1773,9	2836,0	3211,5	1639,0	382,5	290,5	264,3	12358,3
11.2.	Средства бюджетов	млн руб.	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
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											
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3,60	138,70	73,10	73,10	41,20	4,00	36,10	0,00	0,00	0,00	5 000,0
2.	Освоение инвестиций	млн руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3,60	138,70	73,10	73,10	41,20						
3	В процентах от плана	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	100	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	2055,3	1694,3	2794,8	3207,5	1602,9	382,5	290,5	264,3	7358,3
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	825,2	1887,7	2055,3	1694,3	2794,8						
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	0						
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	828,8	2026,4	2128,4	1767,4	2836,0	3211,5	1639,0	382,5	290,5	264,3	12358,3
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	828,8	2855,2	4983,6	6751,0	9587,0	12798,5	14437,5	14820,0	15110,5	15374,8	27733,1
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	2128,4	1767,4	2836,0	3211,5	1639,0	382,5	290,5	264,3	12358,3
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)»											
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	0						
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	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

N	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
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	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»											

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.: 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 соответствующ их лет без учета НДС	834,2	2031,8	2134,4	1773,9	2836,0					
9.1	в зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»		828,8	2 026,4	2128,4	1767,4	2836,0					
9.2	в зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»		5,4	5,4	6,05	6,53	0					

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 «КрасТЭК»

	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 «КрасЭКо»

	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 ККПТД № 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 ООО «СГК-Ресурс»

	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 2021-2025 годы;
- утвержденных значениях предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городской округ город Красноярск на 2021-2025 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 2026 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. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб рассматриваемых основных источников теплоснабжения г. Красноярск, обеспечивающих более 90% теплоснабжения города, при совместном расчете рассеивания создают в атмосферном воздухе на всех нормируемых территориях расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК без учета и с учетом фона по всем загрязняющим веществам (диоксиду азота и диоксиду серы, их суммации, оксиду азота, углероду, оксиду углерода, мазутной золе, взвешенным веществам, по пыли неорганической с содержанием диоксида кремния 70-20% и пыли неорганической с содержанием диоксида кремния до 20%), за исключением бен(а)пирена с учетом фона (из-за высокой фоновой концентрации более ПДК – 1,16 ПДК).

2. Рассмотренные мероприятия по рекомендуемому варианту развития схемы теплоснабжения города Красноярск до 2042 года обеспечат прогнозируемое увеличение нагрузок на крупных теплоисточниках (ТЭЦ) и котельных при уменьшении суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от основных рассматриваемых теплоисточников за счет:

- завершения модернизации и реконструкции Красноярской ТЭЦ-1:

- замены золоуловителей на котлах на современные электрофильтры с высокой степенью очистки газов от золы, замены котлоагрегатов;
- ввода нового блока на Красноярской ТЭЦ-3 паропроизводительностью 810 т/ч (увеличение мощности ТЭЦ) с улучшенными экологическими показателями и присоединением к дымовой трубе высотой 275 м, обеспечивающей оптимальное рассеивание выбросов в атмосферном воздухе;
- вывода из эксплуатации ряда угольных котельных, имеющих низкие трубы и не обеспечивающих оптимальное рассеивание выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с переводом нагрузок котельных на ТЭЦ.

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

Основными вкладчиками по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение являются Красноярская ТЭЦ-1 (33,8 %), Красноярская ТЭЦ-2 (29,5 %), Красноярская ТЭЦ-3 (15,6 %), котельная ТГК-13 (5,7 %), котельные ООО «КрасТЭК» (7,9 %) и ООО «РТК-ГЕНЕРАЦИЯ» (5,1 %), на выбросы остальных котельных приходится 2,4 %.

На перспективу прогнозируется уменьшение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от всех рассматриваемых теплоисточников на 1161,891 т/год (2,5 %) по сравнению с выбросами на СП при прогнозируемом увеличении уровня выработки в 2042 г.

Основными вкладчиками по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух на перспективу являются Красноярская ТЭЦ-1 (28,5 %), Красноярская ТЭЦ-2 (33,4 %), Красноярская ТЭЦ-3 (25,6 %) и ООО «РТК-Генерация» (10,5 %), на выбросы остальных котельных приходится 2,0 %.

Табл. 16.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Красноярска на существующее положение (СП, 2024 год) и перспективу (П)

№ пло- щад- ки	Теплоисточник	Суммарные выбросы загрязняющих веществ, т/год				
		СП		П		
		СП-2024 г.		Квота в 2026 г.	П-2042г.	
		всего	в т.ч. квотируемые		всего	в т.ч. квотируемые
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»						
1.	Красноярская ТЭЦ-1	15642,048145	13583,435045	11254,14808	12829,388099	11141,325357
2.	Красноярская ТЭЦ-2	13654,442119	11590,037119	13321,57875	15018,270431	12747,424931
3.	Красноярская ТЭЦ-3	7193,054673	6739,962573	7899,343000*	11498,576117	10773,628757
	Итого по ТЭЦ АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	36489,544937	31913,434737	32475,069830	39347,850547	34662,379045
	Увеличение выбросов по отношению к СП (при увеличении нагрузок и мощности)				2858,305610	2748,944308
4.	Котельная АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	2630,344160	-	-	0	-
5.	ООО «РТК-ГЕНЕРАЦИЯ»	2370,639027	-	-	4741,278054	-
14.	Котельная ОАО «КрЭВРЗ»	376,688380	-	-	0	-
	Итого по котельным АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	5377,671585	-	-	4741,278054	-
	Снижение выбросов по отношению к СП				636,393531	
	Итого по АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	41867,216522	31913,434737	32475,069830	44089,128601	34662,379045
ООО «КрасТЭК»						
8.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 5	1880,264055	755,405495	0	0	-
9.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 6	205,722770	70,273106	36,672929	218,066136	36,672929
11.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 7	80,3279567	31,6600647	15,474034*	(н/д)	15,474034*
13.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 12	1435,55488	596,2548801	0	0	-
	Итого по ООО «КрасТЭК»	3601,869662	1453,5935464	52,146963	218,066136	52,146963
	Снижение выбросов по отношению СП				3383,803526	1401,4465834
Котельные прочие («неквотируемые объекты»)						
15.	Котельная ООО "ФармЭнерго"	525,942130			525,942130	-
16.	Котельная ООО "Крайснабсбыт"	40,837436			40,837436	-
17.	Котельная АО "КрасЭКО"	91,4252265			91,4252265	-
	Итого по прочим котельным	658,204793			658,204793	-
	Итого по рассматриваемым теплоисточникам	46127,290976	33367,0282834	32527, 216793	44965,399530	34714,526008
	Снижение выбросов по отношению СП (увеличение нагрузок и мощности объектов)				1161,891447	
	* Квота выдана на действующее в 2024 г. оборудование (должна быть скорректирована с учетом нового блока 810 т/ч для ТЭЦ-3 и нового оборудования вместо действующей кот.№7)					

4. Значения максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Красноярска, на СП - 2024 г. и П - 2042 г. приведены в таблице 16.2.

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.

Табл. 16.2 — Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Красноярска, на существующее положение (СП, 2024 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	0,49 / 0,65	0,39 / 0,62	0,33 / 0,61	0,33 / 0,60
2	оксид азота	0304	0,40	0,07	0,07	0,06	0,06
3	углерод	0328	0,15	0,57 / 0,58	0,17 / 0,18	0,22 / 0,23	0,04 / 0,06
4	диоксид серы	0330	0,5	0,25 / 0,25	0,17 / 1,27	0,14 / 0,14	0,14 / 0,14
5	оксид углерода	0337	5,0	0,07	0,04	0,03	<0,01
6	бенз(а)пирен	0703	0,000001 (ПДК _{сс})	0,22 / 1,38	0,13 / 0,97	0,12 / 1,22	0,11 / 0,95
7	гидроксибензол (фенол)	1071	0,01	0,05	0,04	0,05	0,04
8	взвешенные вещества	2902	0,5	0,05	<0,01	0,05	<0,01
9	мазутная зола	2904	0,002 (пдк _{сс})	0,04	0,03	<0,01	<0,01
10	пыль неорганическая с содержанием кремния 20-70%	2908	0,3	0,83 / 0,84	0,60 / 0,63	0,68 / 0,68	0,48 / 0,49
11	пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	2909	0,50	0,78 / 0,78	0,78 / 0,79	0,36 / 0,37	0,36 / 0,37
12	азота диоксид, серы диоксид	6204	1,6	0,47 / 0,51	0,35 / 0,45	0,29 / 0,43	0,29 / 0,43

На перспективу, несмотря на увеличение выработки и топливопотребления на крупных теплоисточниках, загрязнение атмосферного воздуха от выбросов совокупности рассматриваемых теплоисточников г. Красноярска уменьшится за счет вывода ряда котельных и мероприятий на действующих теплоисточниках и не превысит ПДК с учетом фона по всем загрязняющим веществам:

- уменьшится по сравнению с СП: по диоксиду азота – на 20%, по диоксиду серы – на 32%, по углероду - на 70%, по оксиду углерода – на 43%, по взвешенным веществам – на 80%, по фенолу – на 20%;

- уменьшится по пыли неорганической с содержанием диоксида кремния 20-70%- на 28 % и мазутной золе - на 25%;

- уменьшится по бенз(а)пирену (на 41 %) и не превысит ПДК с учетом фона по этим веществам;

- останется на уровне СП - по оксиду азота (менее 0,1 ПДК) и пыли неорганической с содержанием кремния менее 20% (менее 1 ПДК).

5. На квотируемых объектах, рассматриваемых в схеме теплоснабжения, учтены требования по снижению выбросов и установленные квоты. для действующих объектов.

6. Значительное увеличение выработки тепловой энергии (увеличение на 60 %) и электрической энергии (увеличение на 100%) на ТЭЦ - 3 при увеличении годового топливопотребления на 60% (за счет снижения удельных расходов топлива на выработку тепловой и электрической энергии) не вызовет увеличения суммарных годовых выбросов из-за проводимых мероприятий по модернизации ТЭЦ и вводу нового оборудования. Эффективность предлагаемых мероприятий в схеме также подтверждена значительным снижением прогнозного расчетного загрязнения атмосферного воздуха выбросами углерода, пыли неорганической с содержанием диоксида кремния 20-70%, бензапирена и других загрязняющих веществ.

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