

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КАНСКА
НА ПЕРИОД С 2013 ГОДА ДО 2028 ГОДА
АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ



Утверждаю:

« ____ » _____ 2020 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2020 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2020 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2020 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2020 г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КАНСКА НА ПЕРИОД С 2013 ГОДА ДО 2028 ГОДА. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Разработчик:

ООО «Ивтеплоналадка» г. Иваново
Директор
_____ А.А.Зубанов

Оглавление

Оглавление.....	3
Состав документов	10
Введение	11
Общая часть.....	14
Климатическая характеристика	14
Численность населения города и его динамика	14
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города Канска	15
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы).....	15
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	25
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	31
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городу Канску	32
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	35
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	35
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	38
2.3. 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	39

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	49
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	50
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	51
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	51
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	60
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города Канска	61
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города Канска	61
Вариант №1	62
Вариант №2	67
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Канска	69
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	72
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города Канска, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	72
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	72
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	73

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	75
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	75
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	76
5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	76
5.8. 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	77
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	79
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	79
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	80
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)	80
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города Канска под жилищную, комплексную или производственную застройку	81
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует	

возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников	
тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	81
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации	
тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы	
теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим	
работы или ликвидации котельных	82
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации	
тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	
потребителей	84
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего	
водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	85
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения	
(горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для	
осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или)	
центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых	
систем горячего водоснабжения.....	85
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения	
(горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для	
осуществления которого отсутствует необходимость строительства	
индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у	
потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	85
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	86
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии	
по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	86
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные	
виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	96
8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого	
угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли	
бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и	
технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания	
топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе	
теплоснабжения	96
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый	
по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем	
поселении, городском округе	97
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения,	
городского округа	97

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	98
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	98
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	100
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	103
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	103
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	104
9.6. Величину фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	106
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	108
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	108
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	112
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	115
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	117
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города Канска	119
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	122
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	123

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения города Канска.....	124
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	124
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	124
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	124
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	125
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	125
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	126
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для	

обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения	
решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	126
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Канска	128
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	152

Состав документов

№ п/п	Наименование документа
1	Схема теплоснабжения города Канска на период с 2013 года до 2028 года. Актуализация на 2021 год. Утверждаемая часть
2	Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения
3	Глава 1. Приложение 1. Материальная характеристика тепловых сетей систем теплоснабжения г. Канска
4	Глава 1. Приложение 2. Графические материалы. Зоны действия источников теплоснабжения г. Канска
5	Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
6	Глава 2. Приложение 1. Графические материалы. Зоны действия источников теплоснабжения г. Канска с указанием перспективной застройки
7	Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
8	Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения города Канска
9	Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
10	Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
11	Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
12	Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
13	Глава 10. Перспективные топливные балансы
14	Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
15	Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию
16	Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения
17	Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
18	Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
19	Глава 15. Приложение 1. Графические материалы. Зоны деятельности теплоснабжающих организаций г. Канска
20	Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
21	Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
22	Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и актуализированной схеме теплоснабжения

Введение

Проектирование систем теплоснабжения городов представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития города, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом на период до 2028 года.

Рассмотрение проблемы начинается на стадии разработки генеральных планов в самом общем виде совместно с другими вопросами городской инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер. Дается обоснование необходимости сооружения новых или расширение существующих источников тепла для покрытия имеющегося дефицита мощности и возрастающих тепловых нагрузок на расчётный срок. При этом рассмотрение вопросов выбора основного оборудования для котельных, а также трасс тепловых сетей от них производится только после технико-экономического обоснования принимаемых решений.

В качестве основного предпроектного документа по развитию теплового хозяйства города принята практика составления перспективных схем теплоснабжения городов.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных дисконтированных затрат.

С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла, снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла.

Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах данного района. При централизации теплоснабжения только от котельных не осуществляется комбинированная выработка электрической энергии на базе теплового потребления (т.е. не реализуется принцип теплофикации), поэтому суммарный расход топлива на удовлетворение теплового потребления больше, чем при теплофикации.

В последние годы наряду с системами централизованного теплоснабжения значительному усовершенствованию подверглись системы децентрализованного теплоснабжения, в основном, за счёт развития крупных систем централизованного газоснабжения с подачей газа крышным котельным или непосредственно в квартиры жилых зданий, где за счёт его сжигания в топках котлов, газовых водонагревателях, квартирных генераторах тепла может быть получено тепло одновременно для отопления, горячего водоснабжения, а также для приготовления пищи.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения г. Канска до 2028 года является Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей.

При проведении разработки использовались «Требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации №154 от 22.02.2012 г. (в редакции постановления Правительства Российской Федерации №276 от 16.03.2019 г.) в соответствии с частью 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении», Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, утвержденные приказом Минэнерго России №212 от 05.03.2019 г., а так же результаты проведенных ранее на объекте энергетических обследований, режимно-наладочных работ, регламентных испытаний, разработки энергетических характеристик, данные отраслевой статистической отчетности.

Технической базой разработки являются:

- генеральный план развития города до 2028 года;
- сетевой график пообъектного ввода в эксплуатацию объектов капитального строительства в г. Канске до 2028 года;
- данные о выданных технических условиях на присоединение;
- проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям (ТС), насосным станциям, тепловым пунктам;
- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.п.);
- материалы проведения периодических испытаний ТС по определению тепловых и гидравлических потерь;
- конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;

- материалы по разработке энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии.

- данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии, измерений (журналов наблюдений, электронных архивов) по приборам контроля режимов отпуска и потребления топлива, тепловой, электрической энергии и воды (расход, давление, температура);

- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, водой, данные потребления ТЭР на собственные нужды, по потерям ТЭР и т.д.);

- статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении;

- сведения по проводимым ремонтным и реконструктивным работам;

- прочая документация.

Общая часть

Климатическая характеристика

Климат в городе Канске Красноярского края резко континентальный.

Климатические параметры холодного времени года г. Канска, принятые по Своду правил СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99*. Строительная климатология»:

- расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления минус 42 °С,
- продолжительность отопительного периода – 254 суток (6096 ч),
- средняя температура отопительного периода минус 7,7 °С.

Численность населения города и его динамика

По состоянию на 2020 год численность населения г. Канска составляет 89 111 чел.

Динамика изменения численности населения г. Канска с 2000 по 2019 гг. представлена в Таблице 0.1.1 и на Рис. 0.1.1.

Таблица 0.1.1

Год	Численность населения										
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Численность населения, тыс. чел	97,320	94,226	94,042	93,060	92,577	92,142	91,658	91,018	90,231	89,508	89,111

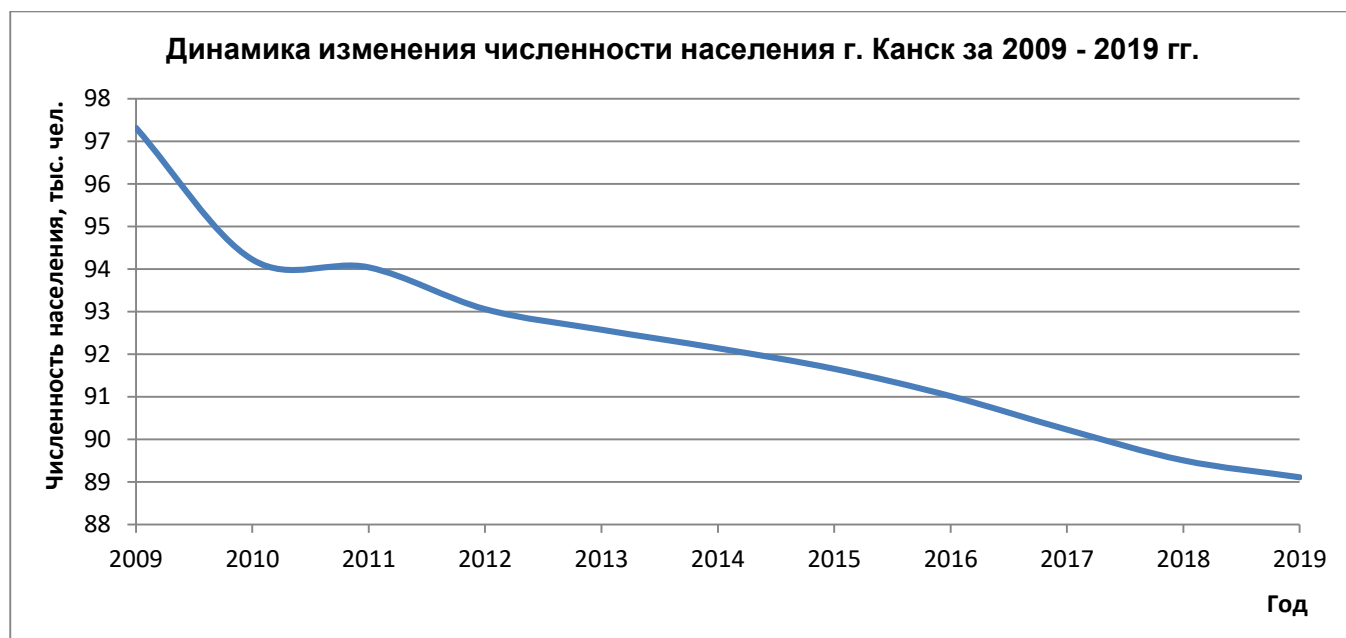


Рис. 0.1.1. Численность населения г. Канска с 2009 по 2019 гг.

За период с 2009 по 2019 гг. снижение численности населения г. Канска составило 8209 чел. или 8,44 % к численности 2009 г.

Раздел 1.

Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города Канска

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

Данные о существующей застройке в районах города Канска по состоянию на момент актуализации Схемы теплоснабжения в 2020 году, сформированные по согласованной сетке территориальных единиц города – кадастровых кварталов, представлены в Таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1

№	Кадастровый участок	Суммарная отапливаемая площадь застройки (утвержденная схема), тыс. м ²
АО «Канская ТЭЦ»		
1	24:18:4207001	35194
2	24:51:0101003	106406
3	24:51:0101005	7069
4	24:51:0101006	139844
5	24:51:0101007	6186
6	24:51:0101008	78851
7	24:51:0101012	7438
8	24:51:0101014	3492
9	24:51:0101023	30502
10	24:51:0101026	61055
11	24:51:0101027	10177
12	24:51:0101028	12823
13	24:51:0101035	33979
14	24:51:0101037	54130
15	24:51:0101038	75231
16	24:51:0101041	8514
17	24:51:0101042	20394
18	24:51:0101043	32112
19	24:51:0101044	10921
20	24:51:0101045	8871
21	24:51:0101051	39320
22	24:51:0101052	2755
23	24:51:0101053	12184
24	24:51:0101054	13538
25	24:51:0101055	169578
26	24:51:0102018	0
27	24:51:0203049	51085

№	Кадастровый участок	Суммарная отапливаемая площадь застройки (утвержденная схема), тыс. м ²
28	24:51:0203067	415
29	24:51:0203084	2476
30	24:51:0203085	2414
31	24:51:0203097	3968
32	24:51:0203098	64
33	24:51:0203102	61
34	24:51:0203103	4679
35	24:51:0203104	6691
36	24:51:0203105	4272
37	24:51:0203107	4691
38	24:51:0203108	26384
39	24:51:0203109	8127
40	24:51:0203110	33056
41	24:51:0203111	8711
42	24:51:0203122	3129
43	24:51:0203123	1831
44	24:51:0203124	23677
45	24:51:0203125	11853
46	24:51:0203126	75924
47	24:51:0203132	1588
48	24:51:0203133	21889
49	24:51:0203134	8705
50	24:51:0203135	110121
51	24:51:0203136	7882
52	24:51:203067	6996
53	24:51:203085	32784
54	24:51:203086	47471
55	24:51:203088	10723
56	24:51:203103	17279
57	24:51:203106	20384
Итого		1539894
ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»		
1	24:51:203110	124
2	24:51:0204138	42605
3	24:51:0204164	3818
4	24:51:0204165	2946
5	24:51:0204166	9729
6	24:51:0204175	1495
7	24:51:0204176	279
8	24:51:0204177	10339
9	24:51:0204178	2613
10	24:51:0204179	7455
11	24:51:0204180	96
12	24:51:0204191	2156
13	24:51:0204192	8285
14	24:51:0204197	426
15	24:51:0204198	589
Итого		92955

№	Кадастровый участок	Суммарная отапливаемая площадь застройки (утвержденная схема), тыс. м ²
Котельная №1 «п. Строителей»		
1	24:51:0204142	24902
2	24:51:0204219	10298
Итого		35200
Котельная №3 «ПТУ»		
1	24:51:0102056	10130
2	24:51:0102057	5275
Итого		15405
Котельная №4 «Березка»		
1	24:51:0102016	2589
Итого		2589
Котельная №5 «Даурия»		
1	24:51:0203065	1930
Итого		1930
Котельная №7 «Мелькомбинат»		
1	24:51:0204150	16990
2	24:51:0204151	3993
3	24:51:0204152	8499
4	24:51:0204194	14183
Итого		43665
Котельная №8 «ЛДК»		
1	24:51:0204113	954
2	24:51:0204139	3982
Итого		4936
Котельная №9 «Школа»		
1	24:51:0204155	2133
Итого		2133
Котельная №10 «Де-Корт»		
1	24:51:0203064	5343
Итого		5343
Котельная №11 «Альчет»		
1	24:51:0102017	3646
Итого		3646
Котельная №12 «Ново-Канская»		
1	24:51:0102015	916
Итого		916
Котельная №13 «5-й военный городок»		
1	24:51:0204197	18384
Итого		18384
Котельная №15 «ДСУ-5»		
1	24:51:0204168	3500
Итого		3500
Котельная №16 «ЛТЦ-34»		
1	24:51:0102058	630
Итого		630
Котельная АО «КНП» филиал «Восточный»		
1	24:51:0102071	5061
2	24:51:0102090	4422

№	Кадастровый участок	Суммарная отапливаемая площадь застройки (утвержденная схема), тыс. м ²
3	24:51:0102091	465
Итого		9948
Котельная «Канский психоневрологический интернат»		
1	24:51:0101005	2909
Итого		2909
Котельная 4-ого военного городка		
1	24:51:0204195	30908
Итого		30908
Котельная «Красноярская краевой противотуберкулезный диспансер №1»		
1	24:51:0102091	4373
Итого		4373
Здания и сооружения, имеющие индивидуальное теплоснабжение		
		490500
Итого	Централизованное теплоснабжение	1819264
Итого	Индивидуальное теплоснабжение	490500
Всего		2 309 764

* Расчетные данные на начало 2020 г.

Актуализированные на 2020 год прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов и суммарная площадь застройки на 2028 год, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии, представлены в Таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2

№	Кадастровый участок	Суммарная отоп- ливаемая площадь застройки (утвер- жденная схема), тыс. м ²	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 – 2028 года	Примечания	Суммарная площадь застройки на 2028 год, м ²
АО «Канская ТЭЦ»											
1	24:18:4207001	35194									35194
2	24:51:0101003	106406									106406
3	24:51:0101005	7069		359							7428
4	24:51:0101006	139844	11726								151570
5	24:51:0101007	6186									6186
6	24:51:0101008	78851									78851
7	24:51:0101012	7438									7438
8	24:51:0101014	3492									3492
9	24:51:0101023	30502		11646							42148
10	24:51:0101026	61055		968							62023
11	24:51:0101027	10177		10084							20261
12	24:51:0101028	12823									12823
13	24:51:0101035	33979		291							34270
14	24:51:0101037	54130									54130
15	24:51:0101038	75231									75231
16	24:51:0101041	8514									8514
17	24:51:0101042	20394									20394
18	24:51:0101043	32112									32112
19	24:51:0101044	10921									10921
20	24:51:0101045	8871									8871
21	24:51:0101051	39320		520							39840
22	24:51:0101052	2755									2755

№	Кадастровый участок	Суммарная отапливаемая площадь застройки (утвержденная схема), тыс. м²	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 – 2028 года	Примечания	Суммарная площадь застройки на 2028 год, м²
23	24:51:0101053	12184									12184
24	24:51:0101054	13538									13538
25	24:51:0101055	169578		1166							170744
26	24:51:0102018	0									0
27	24:51:0203049	51085	136								51221
28	24:51:0203067	415									415
29	24:51:0203084	2476									2476
30	24:51:0203085	2414		795							3209
31	24:51:0203097	3968									3968
32	24:51:0203098	64									64
33	24:51:0203102	61									61
34	24:51:0203103	4679		291							4970
35	24:51:0203104	6691									6691
36	24:51:0203105	4272									4272
37	24:51:0203107	4691									4691
38	24:51:0203108	26384		591							26975
39	24:51:0203109	8127		252							8379
40	24:51:0203110	33056									33056
41	24:51:0203111	8711		121							8832
42	24:51:0203122	3129									3129
43	24:51:0203123	1831									1831
44	24:51:0203124	23677									23677
45	24:51:0203125	11853		378							12231
46	24:51:0203126	75924									75924
47	24:51:0203132	1588									1588
48	24:51:0203133	21889									21889
49	24:51:0203134	8705									8705
50	24:51:0203135	110121		97							110218

№	Кадастровый участок	Суммарная отапливаемая площадь застройки (утвержденная схема), тыс. м²	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 – 2028 года	Примечания	Суммарная площадь застройки на 2028 год, м²
51	24:51:0203136	7882									7882
52	24:51:203067	6996									6996
53	24:51:203085	32784									32784
54	24:51:203086	47471									47471
55	24:51:203088	10723									10723
56	24:51:203103	17279									17279
57	24:51:203106	20384									20384
Итого		1539894	11862	27559	0	0	0	0	0	0	1579315
ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»											
1	24:51:203110	124									124
2	24:51:0204138	42605									42605
3	24:51:0204164	3818		456							4274
4	24:51:0204165	2946									2946
5	24:51:0204166	9729									9729
6	24:51:0204175	1495									1495
7	24:51:0204176	279									279
8	24:51:0204177	10339									10339
9	24:51:0204178	2613									2613
10	24:51:0204179	7455									7455
11	24:51:0204180	96									96
12	24:51:0204191	2156									2156
13	24:51:0204192	8285									8285
14	24:51:0204197	426									426
15	24:51:0204198	589									589
Итого		92955	0	456	0	0	0	0	0	0	93411
Котельная №1 «п. Строителей»											
1	24:51:0204142	24902									24902
2	24:51:0204219	10298									10298

№	Кадастровый участок	Суммарная отопляемая площадь застройки (утвержденная схема), тыс. м²	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 – 2028 года	Примечания	Суммарная площадь застройки на 2028 год, м²
Итого		35200	0	0	0	0	0	0	0	0	35200
Котельная №3 «ПТУ»											
1	24:51:0102056	10130									10130
2	24:51:0102057	5275									5275
Итого		15405	0	0	0	0	0	0	0	0	15405
Котельная №4 «Березка»											
1	24:51:0102016	2589									2589
Итого		2589	0	0	0	0	0	0	0	0	2589
Котельная №5 «Даурия»											
1	24:51:0203065	1930									1930
Итого		1930	0	0	0	0	0	0	0	0	1930
Котельная №7 «Мелькомбинат»											
1	24:51:0204150	16990									16990
2	24:51:0204151	3993									3993
3	24:51:0204152	8499	450								8949
4	24:51:0204194	14183									14183
Итого		43665	450	0	0	0	0	0	0	0	44115
Котельная №8 «ЛДК»											
1	24:51:0204113	954									954
2	24:51:0204139	3982									3982
Итого		4936	0	0	0	0	0	0	0	0	4936
Котельная №9 «Школа»											
1	24:51:0204155	2133									2133
Итого		2133	0	0	0	0	0	0	0	0	2133
Котельная №10 «Де-Корт»											
1	24:51:0203064	5343	197								5540
Итого		5343	197	0	0	0	0	0	0	0	5540
Котельная №11 «Альчет»											

№	Кадастровый участок	Суммарная отапливаемая площадь застройки (утвержденная схема), тыс. м²	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 – 2028 года	Примечания	Суммарная площадь застройки на 2028 год, м²
1	24:51:0102017	3646									3646
Итого		3646	0	0	0	0	0	0	0	0	3646
Котельная №12 «Ново-Канская»											
1	24:51:0102015	916									916
Итого		916	0	0	0	0	0	0	0	0	916
Котельная №13 «5-й военный городок»											
1	24:51:0204197	18384									18384
Итого		18384	0	0	0	0	0	0	0	0	18384
Котельная №15 «ДСУ-5»											
1	24:51:0204168	3500									3500
Итого		3500	0	0	0	0	0	0	0	0	3500
Котельная №16 «ЛТЦ-34»											
1	24:51:0102058	630									630
Итого		630	0	0	0	0	0	0	0	0	630
Котельная АО «КНП» филиал «Восточный»											
1	24:51:0102071	5061	766								5827
2	24:51:0102090	4422	-144								4278
3	24:51:0102091	465									465
Итого		9948	622	0	0	0	0	0	0	0	10570
Котельная «Канский психоневрологический интернат»											
1	24:51:0101005	2909									2909
Итого		2909	0	0	0	0	0	0	0	0	2909
Котельная 4-ого военного городка											
1	24:51:0204195	30908									30908
Итого		30908	0	0	0	0	0	0	0	0	30908
Котельная «Красноярская краевой противотуберкулезный диспансер №1»											
1	24:51:0102091	4373									4373
Итого		4373	0	0	0	0	0	0	0	0	4373

№	Кадастровый участок	Суммарная отапливаемая площадь застройки (утвержденная схема), тыс. м ²	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 – 2028 года	Примечания	Суммарная площадь застройки на 2028 год, м ²
<i>Здания и сооружения, имеющие индивидуальное теплоснабжение</i>											
		490500		9170	9170	9170	19850	19850	19850		577560
Итого	Централизованное теплоснабжение	1819264	13131	28015	0	0	0	0	0		1860410
Итого	Индивидуальное теплоснабжение	490500		9170	9170	9170	19850	19850	19850		577560
Всего		2309764	13131	37185	9170	9170	19850	19850	19850		2437970

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

Данные о существующей расчетной тепловой нагрузке отапливаемых зданий и сооружений по состоянию на 2020 год и прогнозы приростов на каждом этапе объемов потребления тепловой энергии (мощности), сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии, представлены в Таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1

№	Кадастровый участок	Утвержденная схема Отопление, Гкал/ч	Утвержденная схема Вентиляция, Гкал/ч	Утвержденная схема ГВС, Гкал/ч	2019 год Отопление, Гкал/ч	2020 год Отопление, вентиляция, Гкал/ч	2020 год ГВС, Гкал/ч	2022 год	2025 год Отопление, вентиляция, Гкал/ч	2025 год ГВС, Гкал/ч	Итого на 2025 суммарно
АО «Канская ТЭЦ»											
1	24:18:4207001	3,62967	0	0,5298					3,62967	0,5298	4,1595
2	24:51:0101003	10,97388	0	1,9409					10,97388	1,9409	12,9148
3	24:51:0101005	0,72907	0	0,0073		0,037			0,76607	0,0073	0,7734
4	24:51:0101006	14,4224	0,0877	1,9489	1,20929				15,71939	1,9489	17,6683
5	24:51:0101007	0,63795	0	0,0564					0,63795	0,0564	0,6944
6	24:51:0101008	8,13202	0	0,5587					8,13202	0,5587	8,6907
7	24:51:0101012	0,76705	0	0,0041					0,76705	0,0041	0,7712
8	24:51:0101014	0,36009	0	0,0287					0,36009	0,0287	0,3888
9	24:51:0101023	3,14578	0	0,4048		1,2	0,9		4,34578	1,3048	5,6506
10	24:51:0101026	6,29677	0	0,6178		0,09979			6,39656	0,6178	7,0144
11	24:51:0101027	1,04953	0	0,1647		1,04	0,157		2,08953	0,3217	2,4112
12	24:51:0101028	1,32246	0	0,1323					1,32246	0,1323	1,4548
13	24:51:0101035	3,50428	0,6616	0,3892		0,03			4,19588	0,3892	4,5851
14	24:51:0101037	5,5825	0	0,545					5,5825	0,545	6,1275
15	24:51:0101038	7,75873	0	1,1032					7,75873	1,1032	8,8619
16	24:51:0101041	0,8781	0	0,0576					0,8781	0,0576	0,9357
17	24:51:0101042	2,1033	0,0973	0,1597					2,2006	0,1597	2,3603
18	24:51:0101043	3,31174	0	0,0503					3,31174	0,0503	3,3620

№	Кадастровый участок	Утвержденная схема Отопление, Гкал/ч	Утвержденная схема Вентиляция, Гкал/ч	Утвержденная схема ГВС, Гкал/ч	2019 год Отопление, Гкал/ч	2020 год Отопление, вентиляция, Гкал/ч	2020 год ГВС, Гкал/ч	2022 год	2025 год Отопление, вентиляция, Гкал/ч	2025 год ГВС, Гкал/ч	Итого на 2025 суммарно
19	24:51:0101044	1,12635	0	0,1057					1,12635	0,1057	1,2321
20	24:51:0101045	0,91486	0	0,0714					0,91486	0,0714	0,9863
21	24:51:0101051	4,05512	0	0,3963		0,05365			4,10877	0,3963	4,5051
22	24:51:0101052	0,28413	0	0,0104					0,28413	0,0104	0,2945
23	24:51:0101053	1,25658	0	0,1832					1,25658	0,1832	1,4398
24	24:51:0101054	1,39621	0	0,1349					1,39621	0,1349	1,5311
25	24:51:0101055	17,4889	0,8718	2,611		0,1202	0,12		18,4809	2,731	21,2119
26	24:51:0102018	0	0	0					0	0	0,0000
27	24:51:0203049	5,26849	0,2079	0,287	0,014				5,49039	0,287	5,7774
28	24:51:0203067	0,04277	0	0,0007					0,04277	0,0007	0,0435
29	24:51:0203084	0,2554	0	0,0055					0,2554	0,0055	0,2609
30	24:51:0203085	0,24897	0	0,0026		0,082			0,33097	0,0026	0,3336
31	24:51:0203097	0,40921	0	0,01					0,40921	0,01	0,4192
32	24:51:0203098	0,00657	0	0,0002					0,00657	0,0002	0,0068
33	24:51:0203102	0,0063	0	0,0003					0,0063	0,0003	0,0066
34	24:51:0203103	0,48259	0	0,0699		0,03			0,51259	0,0699	0,5825
35	24:51:0203104	0,69005	0	0,0895					0,69005	0,0895	0,7796
36	24:51:0203105	0,44059	0	0,0141					0,44059	0,0141	0,4547
37	24:51:0203107	0,48384	0	0,0029					0,48384	0,0029	0,4867
38	24:51:0203108	2,72108	0	0,2112		0,061			2,78208	0,2112	2,9933
39	24:51:0203109	0,83817	0	0,0409		0,026			0,86417	0,0409	0,9051
40	24:51:0203110	3,40912		0,526					3,40912	0,526	3,9351
41	24:51:0203111	0,89834	0	0		0,0125			0,91084	0	0,9108
42	24:51:0203122	0,32268	0	0,0143					0,32268	0,0143	0,3370
43	24:51:0203123	0,18885	0	0					0,18885	0	0,1889
44	24:51:0203124	2,44186	0	0,3485					2,44186	0,3485	2,7904

№	Кадастровый участок	Утвержденная схема Отопление, Гкал/ч	Утвержденная схема Вентиляция, Гкал/ч	Утвержденная схема ГВС, Гкал/ч	2019 год Отопление, Гкал/ч	2020 год Отопление, вентиляция, Гкал/ч	2020 год ГВС, Гкал/ч	2022 год	2025 год Отопление, вентиляция, Гкал/ч	2025 год ГВС, Гкал/ч	Итого на 2025 суммарно
45	24:51:0203125	1,22241	0	0,1357		0,039			1,26141	0,1357	1,3971
46	24:51:0203126	7,83023	0	0,6757					7,83023	0,6757	8,5059
47	24:51:0203132	0,16374	0	0,0196					0,16374	0,0196	0,1833
48	24:51:0203133	2,25744	0,2171	0,119					2,47454	0,119	2,5935
49	24:51:0203134	0,89775	0	0,0143					0,89775	0,0143	0,9121
50	24:51:0203135	11,357	1,0977	1,3597		0,01			12,4647	1,3597	13,8244
51	24:51:0203136	0,81292	0	0,1357					0,81292	0,1357	0,9486
52	24:51:203067	0,72152	0,0401	0,0368					0,76162	0,0368	0,7984
53	24:51:203085	3,3811	0,1039	0,099					3,485	0,099	3,5840
54	24:51:203086	4,89581	0	0,5857					4,89581	0,5857	5,4815
55	24:51:203088	1,10587	0	0,0164					1,10587	0,0164	1,1223
56	24:51:203103	1,78201	0	0,2068					1,78201	0,2068	1,9888
57	24:51:203106	2,10226	0	0,0889					2,10226	0,0889	2,1912
Итого		158,81241	3,3851	17,3292	1,2233	2,8411	1,1770	0	166,2619	18,5062	184,7681
ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»											
1	24:51:203110	0,01282	0	0,0023					0,01282	0,0023	0,0151
2	24:51:0204138	4,39395	0	0,6425					4,39395	0,6425	5,0365
3	24:51:0204164	0,3938	0	0,0344		0,0464			0,4402	0,0344	0,4746
4	24:51:0204165	0,3038	0	0,0444					0,3038	0,0444	0,3482
5	24:51:0204166	1,0034	0	0,1536					1,0034	0,1536	1,1570
6	24:51:0204175	0,1542	0	0,0196					0,1542	0,0196	0,1738
7	24:51:0204176	0,0288	0	0,0044					0,0288	0,0044	0,0332
8	24:51:0204177	1,0663	0	0,3119					1,0663	0,3119	1,3782
9	24:51:0204178	0,2695	0	0,0414					0,2695	0,0414	0,3109
10	24:51:0204179	0,7689	0	0,2302					0,7689	0,2302	0,9991
11	24:51:0204180	0,0099	0	0,0053					0,0099	0,0053	0,0152

№	Кадастровый участок	Утвержденная схема Отопление, Гкал/ч	Утвержденная схема Вентиляция, Гкал/ч	Утвержденная схема ГВС, Гкал/ч	2019 год Отопление, Гкал/ч	2020 год Отопление, вентиляция, Гкал/ч	2020 год ГВС, Гкал/ч	2022 год	2025 год Отопление, вентиляция, Гкал/ч	2025 год ГВС, Гкал/ч	Итого на 2025 суммарно
12	24:51:0204191	0,2224	0	0,0268					0,2224	0,0268	0,2492
13	24:51:0204192	0,8545	0	0,2345					0,8545	0,2345	1,0890
14	24:51:0204197	0,0439	0	0,012					0,0439	0,012	0,0559
15	24:51:0204198	0,0607	0	0,0129					0,0607	0,0129	0,0736
<i>Итого</i>		9,58687	0	1,7762	0	0,0464	0	0	9,63327	1,7762	11,4095
<i>Котельная №1 «п. Строителей»</i>											
1	24:51:0204142	2,56822	0	0,1248					2,56822	0,1248	2,6930
2	24:51:0204219	1,06204	0	0,099					1,06204	0,099	1,1610
<i>Итого</i>		3,63026	0	0,2238	0	0	0	0	3,63026	0,2238	3,8541
<i>Котельная №3 «ПТУ»</i>											
1	24:51:0102056	1,0447	0	0,027					1,0447	0,027	1,0717
2	24:51:0102057	0,54397	0	0					0,54397	0	0,5440
<i>Итого</i>		1,58867	0	0,027	0	0	0	0	1,58867	0,027	1,6157
<i>Котельная №4 «Березка»</i>											
1	24:51:0102016	0,267		0,059					0,267	0,059	0,326
<i>Итого</i>		0,267	0	0,059	0	0	0	0	0,267	0,059	0,326
<i>Котельная №5 «Даурия»</i>											
1	24:51:0203065	0,199	0	0					0,199	0	0,199
<i>Итого</i>		0,199	0	0	0	0	0	0	0,199	0	0,199
<i>Котельная №7 «Мелькомбинат»</i>											
1	24:51:0204150	1,75221	0	0,0604					1,75221	0,0604	1,81261
2	24:51:0204151	0,4118	0	0,0459					0,4118	0,0459	0,4577
3	24:51:0204152	0,8765	0	0	0,0464				0,9229	0	0,9229
4	24:51:0204194	1,4627	0	0,0734					1,4627	0,0734	1,5361
<i>Итого</i>		4,50321	0	0,1797	0,0464	0	0	0	4,54961	0,1797	4,72931
<i>Котельная №8 «ЛДК»</i>											
1	24:51:0204113	0,09834	0	0,0014					0,09834	0,0014	0,09974

№	Кадастровый участок	Утвержденная схема Отопление, Гкал/ч	Утвержденная схема Вентиляция, Гкал/ч	Утвержденная схема ГВС, Гкал/ч	2019 год Отопление, Гкал/ч	2020 год Отопление, вентиляция, Гкал/ч	2020 год ГВС, Гкал/ч	2022 год	2025 год Отопление, вентиляция, Гкал/ч	2025 год ГВС, Гкал/ч	Итого на 2025 суммарно
2	24:51:0204139	0,4107	0,0013	0					0,412	0	0,412
Итого		0,50904	0,0013	0,0014	0	0	0	0	0,51034	0,0014	0,51174
Котельная №9 «Школа»											
1	24:51:0204155	0,22	0	0,0023					0,22	0,0023	0,2223
Итого		0,22	0	0,0023	0	0	0	0	0,22	0,0023	0,2223
Котельная №10 «Де-Корт»											
1	24:51:0203064	0,551	0	0	-0,0299				0,5211	0	0,5211
Итого		0,551	0	0	-0,0299	0	0	0	0,5211	0	0,5211
Котельная №11 «Альчет»											
1	24:51:0102017	0,376	0	0					0,376	0	0,376
Итого		0,376	0	0	0	0	0	0	0,376	0	0,376
Котельная №12 «Ново-Канская»											
1	24:51:0102015	0,0945	0	0					0,0945	0	0,0945
Итого		0,0945	0	0	0	0	0	0	0,0945	0	0,0945
Котельная №13 «5-й военный городок»											
1	24:51:0204197	1,896	0	0					1,896	0	1,896
Итого		1,896	0	0	0	0	0	0	1,896	0	1,896
Котельная №15 «ДСУ-5»											
1	24:51:0204168	0,361	0	0,031					0,361	0,031	0,392
Итого		0,361	0	0,031	0	0	0	0	0,361	0,031	0,392
Котельная №16 «ЛТЦ-34»											
1	24:51:0102058	0,065	0	0,008					0,065	0,008	0,073
Итого		0,065	0	0,008	0	0	0	0	0,065	0,008	0,073
Котельная АО «КНП» филиал «Восточный»											
1	24:51:0102071	0,522	0	0	0,0079				0,5299	0	0,5299
2	24:51:0102090	0,456	0	0	-0,015				0,441	0	0,441

№	Кадастровый участок	Утвержденная схема Отопление, Гкал/ч	Утвержденная схема Вентиляция, Гкал/ч	Утвержденная схема ГВС, Гкал/ч	2019 год Отопление, Гкал/ч	2020 год Отопление, вентиляция, Гкал/ч	2020 год ГВС, Гкал/ч	2022 год	2025 год Отопление, вентиляция, Гкал/ч	2025 год ГВС, Гкал/ч	Итого на 2025 суммарно
3	24:51:0102091	0,048	0	0					0,048	0	0,048
<i>Итого</i>		1,026	0	0	-0,0071	0	0	0	1,0189	0	1,0189
<i>Котельная «Канский психоневрологический интернат»</i>											
1	24:51:0101005	0,3	0	0,02					0,3	0,02	0,32
<i>Итого</i>		0,3	0	0,02	0	0	0	0	0,3	0,02	0,32
<i>Котельная 4-ого военного городка</i>											
1	24:51:0204195	3,1876	0	0					3,1876	0	3,1876
<i>Итого</i>		3,1876	0	0	0	0	0	0	3,1876	0	3,1876
<i>Котельная «Красноярская краевой противотуберкулезный диспансер №1»</i>											
1	24:51:0102091	0,451	0	0					0,451	0	0,451
<i>Итого</i>		0,451	0	0	0	0	0	0	0,451	0	0,451
<i>Здания и сооружения, имеющие индивидуальное теплоснабжение</i>											
		82,7243				1,4434		1,4434	94,9849		94,9849
<i>Итого</i>	<i>Централизованное теплоснабжение</i>	187,62456	3,3864	19,6576	1,2327	2,8875	1,1770	0	195,1312	20,8346	215,9658
<i>Итого</i>	<i>Индивидуальное теплоснабжение</i>	82,7243				1,4434		1,4434			94,9849
Всего		270,34886	3,3864	19,6576	1,2327	4,3310	1,1770	1,4434			310,9507

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

В соответствии с предоставленными сведениями на период актуализации Схемы теплоснабжения на территории г. Канск не планируется перепрофилирование производственных зон с выводом промышленных предприятий и формированием новой застройки на высвобождаемых территориях. В соответствии с решениями о распределении тепловой нагрузки между теплоисточниками, утверждаемыми в схеме теплоснабжения, не предусматривается переключения существующих потребителей жилищно-коммунального сектора на обслуживание от промышленных (ведомственных) котельных. Также не предусматривается переключение потребителей промышленного сектора, теплоснабжаемых от собственных энергоисточников, на теплоисточники системы централизованного теплоснабжения города. Таким образом, теплоснабжение промышленных объектов, расположенных на территориях производственных зон, предусматривается от действующих промышленных, производственных и ведомственных котельных.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городу Канску

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городу Канску представлены в Таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1

№	Кадастровый участок	Площадь территории, га	Существующая плотность тепловой нагрузки на 2020 год, Гкал/ч/га	Перспективная плотность тепловой нагрузки на 2028 год, Гкал/ч/га
АО «Канская ТЭЦ»				
1	24:18:4207001	17,782	0,234	0,234
2	24:51:0101003	576,328	0,022	0,022
3	24:51:0101005	41,230	0,018	0,019
4	24:51:0101006	56,825	0,311	0,311
5	24:51:0101007	139,008	0,005	0,005
6	24:51:0101008	772,077	0,011	0,011
7	24:51:0101012	46,922	0,016	0,016
8	24:51:0101014	23,734	0,016	0,016
9	24:51:0101023	23,720	0,150	0,238
10	24:51:0101026	49,427	0,140	0,142
11	24:51:0101027	5,498	0,221	0,439
12	24:51:0101028	11,684	0,125	0,125
13	24:51:0101035	134,935	0,034	0,034
14	24:51:0101037	7,528	0,814	0,814
15	24:51:0101038	13,532	0,655	0,655
16	24:51:0101041	5,021	0,186	0,186
17	24:51:0101042	7,811	0,302	0,302
18	24:51:0101043	9,917	0,339	0,339
19	24:51:0101044	4,771	0,258	0,258
20	24:51:0101045	6,817	0,145	0,145
21	24:51:0101051	35,581	0,125	0,127
22	24:51:0101052	3,925	0,075	0,075
23	24:51:0101053	3,719	0,387	0,387
24	24:51:0101054	6,914	0,221	0,221
25	24:51:0101055	74,208	0,283	0,286
26	24:51:0102018	9,301	0,0000	0,0000
27	24:51:0203049	127,322	0,045	0,045
28	24:51:0203067	30,659	0,001	0,001
29	24:51:0203084	22,283	0,012	0,012
30	24:51:0203085	39,976	0,006	0,008
31	24:51:0203097	4,850	0,086	0,086
32	24:51:0203098	2,321	0,003	0,003
33	24:51:0203102	13,804	0,0005	0,0005
34	24:51:0203103	16,543	0,033	0,035
35	24:51:0203104	1,788	0,436	0,436
36	24:51:0203105	4,316	0,105	0,105
37	24:51:0203107	6,965	0,070	0,070
38	24:51:0203108	10,295	0,285	0,291
39	24:51:0203109	3,023	0,291	0,299
40	24:51:0203110	15,965	0,246	0,246

№	Кадастровый участок	Площадь территории, га	Существующая плотность тепловой нагрузки на 2020 год, Гкал/ч/га	Перспективная плотность тепловой нагрузки на 2028 год, Гкал/ч/га
41	24:51:0203111	19,331	0,046	0,047
42	24:51:0203122	8,622	0,039	0,039
43	24:51:0203123	9,785	0,019	0,019
44	24:51:0203124	8,963	0,311	0,311
45	24:51:0203125	2,595	0,523	0,538
46	24:51:0203126	17,189	0,495	0,495
47	24:51:0203132	14,449	0,013	0,013
48	24:51:0203133	12,548	0,207	0,207
49	24:51:0203134	1,794	0,509	0,509
50	24:51:0203135	57,556	0,240	0,240
51	24:51:0203136	4,473	0,212	0,212
52	24:51:203067	30,733	0,026	0,026
53	24:51:203085	39,976	0,090	0,090
54	24:51:203086	27,940	0,196	0,196
55	24:51:203088	29,488	0,038	0,038
56	24:51:203103	16,543	0,120	0,120
57	24:51:203106	4,722	0,464	0,464
Итого		2695,030	0,067	0,069
ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»				
1	24:51:203110	15,965	0,001	0,001
2	24:51:0204138	139,284	0,036	0,036
3	24:51:0204164	10,810	0,040	0,044
4	24:51:0204165	6,769	0,051	0,051
5	24:51:0204166	9,073	0,128	0,128
6	24:51:0204175	10,290	0,017	0,017
7	24:51:0204176	13,886	0,002	0,002
8	24:51:0204177	6,348	0,217	0,217
9	24:51:0204178	3,329	0,093	0,093
10	24:51:0204179	10,197	0,098	0,098
11	24:51:0204180	6,777	0,002	0,002
12	24:51:0204191	12,432	0,020	0,020
13	24:51:0204192	82,613	0,013	0,013
14	24:51:0204197	719,652	0,0001	0,0001
15	24:51:0204198	25,280	0,003	0,003
Итого		1072,705	0,011	0,011
Котельная №1 «п. Строителей»				
1	24:51:0204142	66,914	0,040	0,040
2	24:51:0204219	255,409	0,005	0,005
Итого		322,322	0,012	0,012
Котельная №3 «ПТУ»				
1	24:51:0102056	11,452	0,094	0,094
2	24:51:0102057	38,837	0,014	0,014
Итого		50,289	0,032	0,032
Котельная №4 «Березка»				
1	24:51:0102016	44,286	0,007	0,007
Итого		44,286	0,007	0,007
Котельная №5 «Даурия»				
1	24:51:0203065	23,301	0,009	0,009
Итого		23,301	0,009	0,009
Котельная №7 «Мелькомбинат»				
1	24:51:0204150	26,840	0,068	0,068
2	24:51:0204151	32,409	0,014	0,014
3	24:51:0204152	52,859	0,017	0,017
4	24:51:0204194	220,062	0,007	0,007

№	Кадастровый участок	Площадь территории, га	Существующая плотность тепловой нагрузки на 2020 год, Гкал/ч/га	Перспективная плотность тепловой нагрузки на 2028 год, Гкал/ч/га
Итого		332,170	0,014	0,014
Котельная №8 «ЛДК»				
1	24:51:0204113	42,655	0,002	0,002
2	24:51:0204139	53,265	0,008	0,008
Итого		95,919	0,005	0,005
Котельная №9 «Школа»				
1	24:51:0204155	41,426	0,005	0,005
Итого		41,426	0,005	0,005
Котельная №10 «Де-Корт»				
1	24:51:0203064	28,411	0,018	0,018
Итого		28,411	0,018	0,018
Котельная №11 «Альчет»				
1	24:51:0102017	24,433	0,015	0,015
Итого		24,433	0,015	0,015
Котельная №12 «Ново-Канская»				
1	24:51:0102015	14,582	0,006	0,006
Итого		14,582	0,006	0,006
Котельная №13 «5-й военный городок»				
1	24:51:0204197	10,121	0,187	0,187
Итого		10,121	0,187	0,187
Котельная №15 «ДСУ-5»				
1	24:51:0204168	65,393	0,006	0,006
Итого		65,393	0,006	0,006
Котельная №16 «ЛТЦ-34»				
1	24:51:0102058	17,072	0,004	0,004
Итого		17,072	0,004	0,004
Котельная АО «КНП» филиал «Восточный»				
1	24:51:0102071	20,489	0,026	0,026
2	24:51:0102090	37,012	0,012	0,012
3	24:51:0102091	106,090	0,0005	0,0005
Итого		163,591	0,006	0,006
Котельная «Канский психоневрологический интернат»				
1	24:51:0101005	40,346	0,008	0,008
Итого		40,346	0,008	0,008
Котельная 4-ого военного городка				
1	24:51:0204195	115,048	0,028	0,028
Итого		115,048	0,028	0,028
Котельная «Красноярская краевой противотуберкулезный диспансер №1»				
1	24:51:0102091	106,090	0,004	0,004
Итого		106,090	0,004	0,004
Всего		5262,535	0,040	0,041

Раздел 2.

Существующие и 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 имеется 19-ть источников централизованного теплоснабжения, из которых 2 ТЭЦ общей производительностью по подключенной нагрузке 219,07 Гкал.

В качестве основного источника теплоснабжения в г. Канск выступает Канская ТЭЦ, которая располагается на правом берегу города и снабжает теплом следующие районы города: предмостный, северный, северо-западный, солнечный, сосновый, 4-ый центральный, 1-й военный городок, левобережная центральная часть города Канска.

Канская ТЭЦ строилась в 50-х годах как энергетический цех хлопчатобумажного комбината. В 1959 году ТЭЦ выделилась в самостоятельное энергетическое предприятие. Сегодня Канская ТЭЦ является основным источником теплоснабжения города Канска и снабжает энергопродукцией более 80 % населения города, а также промышленные предприятия.

На территории города осуществляет производство и ее передачу тепловой энергии следующие эксплуатирующие организации:

- АО "Канская ТЭЦ"
- МУП "Канский Электросетьсбыт"
- АО "Гортепло"
- ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"
- АО "КНП", филиал Восточный
- КГБУСО "Канский психоневрологический интернат"
- ФГБУ ЦЖКУ №18
- КГКУЗ "Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1"

Они выполняют производство тепловой энергии и передачу ее, обеспечивая теплоснабжением жилые и административные здания города.

Отношения между снабжающими и потребляющими организациями - договорные.

На территории г. Канска действуют две производственные котельные ОАО «Сегмент», ОАО «Мясо».

Зоны действия существующих источников тепловой энергии представлены в Приложении 2 Главы 1 (Графические материалы) «Зоны действия источников теплоснабжения г. Канска» и на Рис. 2.1.1.

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории города Канска на 2028 г. представлены на Рис. 2.1.2.

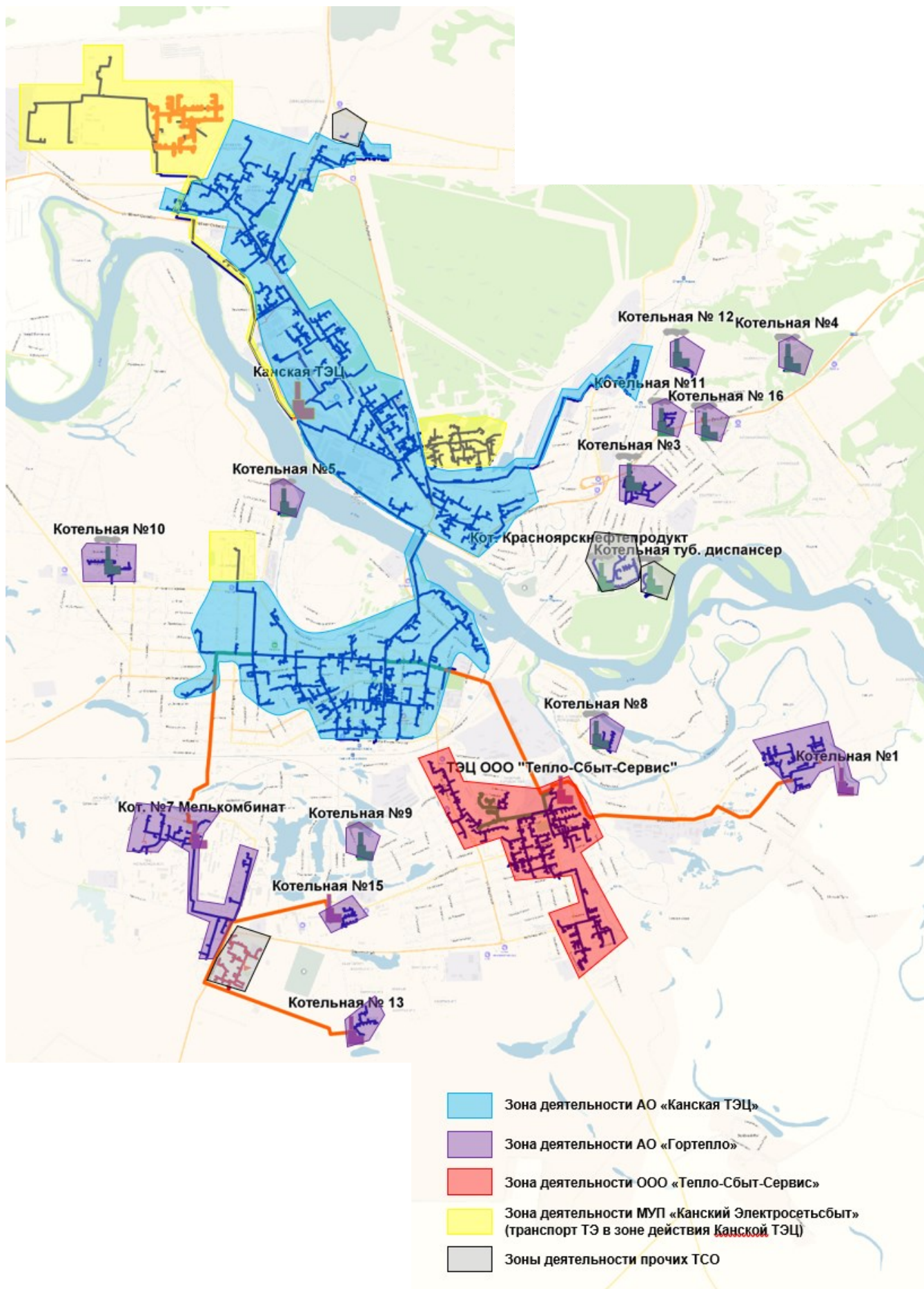


Рис. 2.1.1. Существующие зоны действия источников тепловой энергии г. Канска на схеме города

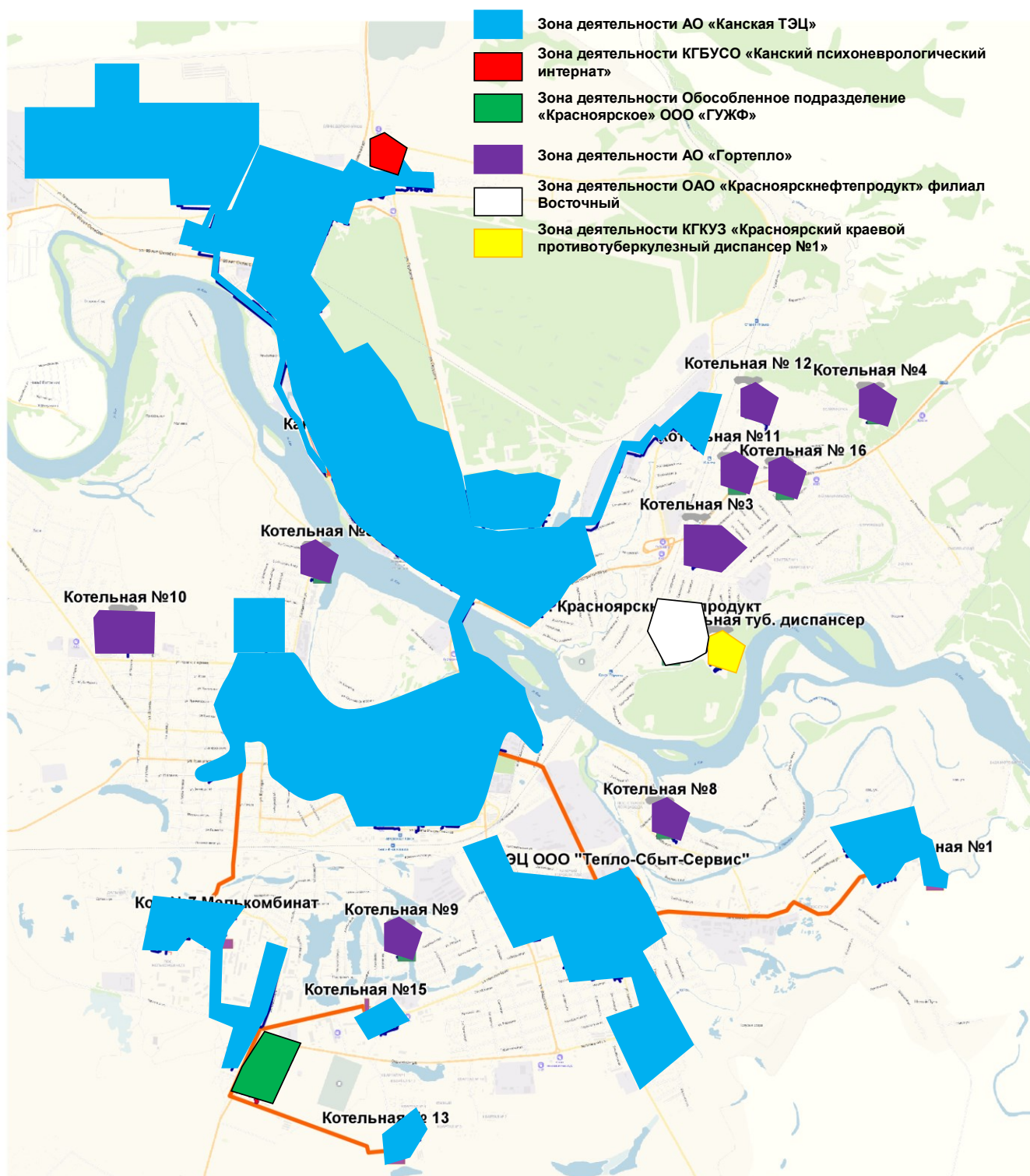


Рис. 2.1.2. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения г. Канска на 2028 г.

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

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в г. Канске сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания (одно-, двухэтажные, в большей части - деревянные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение жителей осуществляется либо от индивидуальных котлов, либо используется печное отопление.

О фактах применения индивидуального теплоснабжения жилых помещений в многоквартирных домах г. Канска нет сведений.

Перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии на 2028 год не изменятся.

2.3. 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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии представлены Таблицах 2.3.1 – 2.3.19.

Таблица 2.3.1

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Канская ТЭЦ							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	325,00	325,00	325,00	325,00	325,00	325,00
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	325,00	325,00	325,00	325,00	325,00	325,00
Собственные нужды ТЭЦ	Гкал/ч	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34
Тепловая мощность ТЭЦ «нетто»	Гкал/ч	315,66	315,66	315,66	315,66	315,66	315,66
Температурный график	град. С	130/70	130/70	130/70	130/70	130/70	130/70
Прирост нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч		2,84			13,26	6,81
Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч		1,18			2,00	0,21
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	186,93	190,95	190,95	190,95	206,21	213,23
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	163,42	166,26	166,26	166,26	179,52	186,33
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	17,33	18,51	18,51	18,51	20,51	20,72
Технология	Гкал/ч	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	8,95	8,95	8,95	8,95	11,70	12,27
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	7,91	7,91	7,91	7,91	10,67	11,24
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	195,88	199,90	199,90	199,90	217,92	225,50
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	119,78	115,76	115,76	115,76	97,74	90,16

Таблица 2.3.2

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	108,00	108,00	108,00	108,00	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.	
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00		
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	100,00	100,00	100,00	100,00		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	4,70	4,70	4,70	4,70		
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	95,30	95,30	95,30	95,30		
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70		
Прирост нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч		0,05				
Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	11,36	11,41	11,41	11,41		
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,59	9,63	9,63	9,63		
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78		
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00		
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50		
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50		
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00		
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,86	13,91	13,91	13,91		
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	81,44	81,39	81,39	81,39		

Таблица 2.3.3

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная №1 «п. Строителей»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	
Собственные нужды ТЭЦ	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
Тепловая мощность ТЭЦ «нетто»	Гкал/ч	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	
Прирост нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч						
Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	

Таблица 2.3.4

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная №3 «ПТУ»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	4,38	4,38	2,00	2,00	2,00	2,00
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	4,38	4,38	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,09	0,09	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	4,29	4,29	1,99	1,99	1,99	1,99
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
Прирост нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч						
Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	2,63	2,63	0,33	0,33	0,33	0,33

Таблица 2.3.5

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная №4 «Березка»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,85	0,85	0,50	0,50	0,50	0,50
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,85	0,85	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	0,84	0,84	0,49	0,49	0,49	0,49
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
Прирост нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч						
Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	0,49	0,49	0,14	0,14	0,14	0,14

Таблица 2.3.6

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная №5 «Даурия»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	0,30	0,30
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	0,30	0,30
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	0,29	0,29
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
Прирост нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч						
Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,199	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технология	Гкал/ч	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	0,08	0,08

Таблица 2.3.7

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная №7 «Мелькомбината»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	
Прирост нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч		0,05				
Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	4,68	4,73	4,73	4,73	4,73	
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,50	4,55	4,55	4,55	4,55	
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,16	5,21	5,21	5,21	5,21	
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	5,52	5,47	5,47	5,47	5,47	

Таблица 2.3.8

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная №8 «ЛДК»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	1,520	1,52	1,52	1,52	0,688	0,69
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,000	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,520	1,52	1,52	1,52	0,688	0,69
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,016	0,02	0,02	0,02	0,010	0,01
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	0,68	0,68
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
Приrost нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч						
Приrost нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,12	0,12

Таблица 2.3.9

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная №9 «Школа»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,34	0,34	0,34
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,34	0,34	0,34
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,33	0,33	0,34
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
Приrost нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч						
Приrost нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,11	0,11	0,12

Таблица 2.3.10

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная №10 «Де-Корт»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	0,69	0,69	0,69
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	0,69	0,69	0,69
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	0,68	0,68	0,69
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
Приrost нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч						
Приrost нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,13	0,13	0,13

Таблица 2.3.11

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная №11 «Альчет»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,84	0,84	0,50	0,50	0,50	0,50
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,84	0,84	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	0,80	0,80	0,46	0,46	0,46	0,50
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
Приrost нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч						
Приrost нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	0,39	0,39	0,05	0,05	0,05	0,09

Таблица 2.3.12

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная №12 «Ново-Канская»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,84	0,84	0,20	0,20	0,20	0,20
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,84	0,84	0,20	0,20	0,20	0,20
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	0,81	0,81	0,19	0,19	0,19	0,19
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
Прирост нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч						
Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	0,71	0,71	0,09	0,09	0,09	0,09

Таблица 2.3.13

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная №13 «5-й военный городок»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	
Прирост нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч						
Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	

Таблица 2.3.14

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная №15 «ДСУ-5»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	
Прирост нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч						
Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	

Таблица 2.3.15

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная №16 «ЛТЦ-34»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,20	0,20	0,20
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,20	0,20	0,20
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,19	0,19	0,19
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
Прирост нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч						
Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,10	0,10	0,10

Таблица 2.3.16

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная АО «КНП» филиал «Восточный»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	1,20	1,20
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	1,20	1,20
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,01	0,01
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	3,28	3,28	3,28	3,28	1,19	1,19
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
Прирост нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч						
Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	2,17	2,17	2,17	2,17	0,08	0,08

Таблица 2.3.17

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная «Канский психоневрологический интернат»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
Прирост нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч						
Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31

Таблица 2.3.18

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная 4-ого военного городка							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
Прирост нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч						
Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,19	3,188	3,188	3,188	3,188	3,188
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

Таблица 2.3.19

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1»							
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,60	0,60
Технические ограничения установленной мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,60	0,60
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,01	0,01
Тепловая мощность источника «нетто»	Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,59	0,59
Температурный график	град. С	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
Прирост нагрузки отопления и вентиляции	Гкал/ч						
Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч						
Тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Горячее водоснабжение (максим.)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловой сети, в том числе:	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери тепла через изоляцию	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери тепла с нормативной утечкой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,08	0,08

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

Источники тепловой энергии, зона действия которых 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, в границах города Канска отсутствуют.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

В соответствии с пп.а) 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 №212 от 05.03.2019.

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.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Данные о расчетной нормативной производительности ВПУ, номинальной производительности ВПУ и располагаемой производительности ВПУ представлены в Таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
АО «Канская ТЭЦ»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	36,445	36,650	36,650	36,650	39,110	40,620
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	800	800	800	800	800	800
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	800	800	800	800	800	800
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	580,967	602,317	602,317	602,317	655,395	670,982
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	398,745	419,067	419,067	419,067	459,846	467,883
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	401,255	380,933	380,933	380,933	340,154	332,117
ТЭЦ «Тепло-Сбыт-Сервис»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.	
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	38,74	38,74	38,74	38,74		
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	38,74	38,74	38,74	38,74		
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	47,889	47,889	47,889	47,889		
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.		

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.	
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	36,537	36,537	36,537	36,537		
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	2,203	2,203	2,203	2,203		
Котельная №1 «п. Строителей»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	7,090	7,090	7,090	7,090	7,090	
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	4,955	4,955	4,955	4,955	4,955	
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	
Котельная №3 «ПТУ»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	1,828	1,828	1,828	1,828	1,828	1,828
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-0,249	-0,249	-0,249	-0,249	-0,249	-0,249

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Котельная №4 «Березка»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
Котельная №5 «Даурия»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	0,117	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004
Котельная №7 «Мелькомбинат»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	1	1,079	1,079	1,079	1,079	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	11,621	11,640	11,640	11,640	11,640	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	6,237	6,244	6,244	6,244	6,244	
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	1,703	1,696	1,696	1,696	1,696	
Котельная №8 «ЛДК»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Котельная №9 «Школа»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Котельная №10 «Де-Корт»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-0,056	-0,056	-0,056	-0,056	-0,056	-0,056
Котельная №11 «Альчет»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Котельная №12 «Ново-Канская»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Котельная №13 «5 военный городок»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	
Котельная №15 «ДСУ-5»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	
Котельная №16 «ЛТЦ-34»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Котельная филиала АО «КНП»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-0,221	-0,221	-0,221	-0,221	-0,221	-0,221
Котельная «Канский психоневрологический интернат»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013
Котельная 4-ого военного городка ФБГУ ЦЖКУ №18						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-0,217	-0,217	-0,217	-0,217	-0,217	-0,217
Котельная «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1»						
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-0,378	-0,378	-0,378	-0,378	-0,378	-0,378

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 Таблице 3.1.1.

Раздел 4.

Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города Канска

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города Канска

Для повышения качества, надёжности и безопасности теплоснабжения, а также снижения негативного воздействия на окружающую среду города Канска, сформированы следующие варианты развития:

Вариант №1 предполагает преимущественное развитие тепловых сетей АО «Канская ТЭЦ» с ликвидацией и последующим переключением потребителей следующих источников:

- ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» (ул. Красноярская, 13);
- Котельная №1 АО «Гортепло» пос. Строителей, д.65А;
- Котельная №7 АО «Гортепло» пос. Мелькомбината, д.4Б;
- Котельная №13 АО «Гортепло» 5-й Военный городок, д.75;
- Котельная №15 АО «Гортепло» ул. Гаражная, 20В, стр.2, пом. 10.

Модернизация существующих теплоисточников г. Канска (модернизация котельных, установка автоматизированных блочно-модульных котельных взамен существующих):

- Котельная №3 «ПТУ» АО «Гортепло»;
- Котельная №11 «Альчет» АО «Гортепло»;
- Котельная №4 «Берёзка» АО «Гортепло»;
- Котельная №10 «Де-Корт» АО «Гортепло»;
- Котельная №9 «Школа» АО «Гортепло»;
- Котельная №16 «ЛТЦ-34» АО «Гортепло»;
- Котельная №12 «Ново-Канская» АО «Гортепло»;
- Котельная №5 «Даурия» АО «Гортепло»;
- Котельная №8 «ЛДК» АО «Гортепло»;
- Котельная филиала Восточный АО «Красноярскнефтепродукт»;
- Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулёзный диспансер №1».

Вариант №2 предполагает реконструкцию ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» с замещением части установленной мощности, котельным оборудованием работающем местном возобновляем виде топлива - щепе.

Перевод нагрузки существующих потребителей котельных находящихся на правобережье на мощности Канской ТЭЦ:

- Котельная №3 «ПТУ» АО «Гортепло»;

- Котельная филиала Восточный АО «Красноярскнефтепродукт»;
- Котельная «Канский психоневрологический интернат»;
- Котельная «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1»

Модернизация существующих теплоисточников г. Канска (модернизация котельных, установка автоматизированных блочно-модульных котельных взамен существующих):

- Котельная №4 «Берёзка» АО «Гортепло»;
- Котельная №8 «ЛДК» АО «Гортепло»;
- Котельная №9 «Школа» АО «Гортепло»;
- Котельная №10 «Де-Корт» АО «Гортепло»;
- Котельная №11 «Альчет» АО «Гортепло»;
- Котельная №15 АО «Гортепло» ул. Гаражная, 20В, стр.2, пом. 10;
- Котельная №16 «ЛТЦ-34» АО «Гортепло».

Вариант №1

Для повышения качества, надёжности и безопасности теплоснабжения, снижения тарифа для потребителей, а также снижения негативного воздействия на окружающую среду города Канска, предприятие группы ООО «Сибирская генерирующая компания» реализует комплекс мероприятий по модернизации системы теплоснабжения города, в который в том числе входят мероприятия на тепловых сетях АО «Канская ТЭЦ»:

• Модернизация существующих котельных:

Модернизация существующих теплоисточников г. Канска (модернизация котельных, установка автоматизированных блочно-модульных котельных взамен существующих):

- Котельная №3 «ПТУ» АО «Гортепло».
- Котельная №11 «Альчет» АО «Гортепло».
- Котельная №4 «Берёзка» АО «Гортепло».
- Котельная №10 «Де-Корт» АО «Гортепло».
- Котельная №9 «Школа» АО «Гортепло».
- Котельная №16 «ЛТЦ-34» АО «Гортепло».
- Котельная №12 «Ново-Канская» АО «Гортепло».
- Котельная №5 «Даурия» АО «Гортепло».
- Котельная №8 «ЛДК» АО «Гортепло».
- Котельная филиала Восточный АО «Красноярскнефтепродукт».
- Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулёзный диспансер №1».

Мероприятия по модернизации существующих теплоисточников г. Канска позволят значительно повысить КПД котельных, обеспечат снижение эксплуатационных затрат, с переводом потребителей от старых неэффективных котельных на модернизированные, снижение тарифа на отопление и горячее водоснабжение, повышение качества и надежности теплоснабжения.

Кроме этого, существенно изменится экологическая ситуация в городе Канске. Замещаемые котельные имеют технически и 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 автоматизированных блочно-модульных котельных будет установлено современное газоочистное оборудование.

По объектам теплосетевого хозяйства:

- замещение ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» (ул. Красноярская, 13); котельных АО «Гортепло» (пос. Строителей, 65А, пос. Мелькомбината, 4б, 5-й военный городок, д. 75, ул. Гаражная, 20В, стр. 2, пом.10);
- мероприятия, направленные на реконструкцию тепловых сетей в зоне действия АО «Канская ТЭЦ» и ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис», новое строительство тепловых сетей между существующими тепловыми сетями АО «Канская ТЭЦ» и контуром теплоснабжения замещаемых источников, строительство ЦТП для переключения потребителей и корректировки параметров теплоносителя, и реконструкция узлов ввода у абонентов.

Реконструкция тепловых сетей в зоне действия ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» необходима в связи с заменой существующего паропровода на водяную тепловую сеть для целей переключения потребителей на теплоснабжение от АО «Канская ТЭЦ».

Реконструкция узлов ввода у абонентов включает в себя демонтаж теплообменного оборудования у абонентов ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис", подключенных от паропровода, и монтаж автоматизированного индивидуального теплового пункта с узлом учёта тепловой энергии, так как выполнится реконструкция паропровода с заменой на водяную тепловую сеть.

Замещение неэффективных источников, существенно изменит экологическую ситуацию в городе Канске. Замещаемые котельные, расположенные в зарельсовой части города Канска, имеют морально устаревшее, низкоэффективное и изношенное газоочистное оборудование, эффективность газоулавливающего оборудования (ГОУ) замещаемых котельных не превышает 30-45%, 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 АО «Канская ТЭЦ» установлено современное газоочистное оборудование – батарейные циклоны на всех 7-ми котлоагрегатах, КПД данного оборудования составляет 90%. На станции установлены 2 дымовые трубы высотой 100м, 120м, что позволяет рассеивать выбросы от продуктов горения после их очистки в батарейных циклонах на высоте, существенно превышающей уровень жилой застройки г. Канска.

Проведение реконструкции тепловых сетей в зоне действия АО «Канская ТЭЦ» увеличит пропускную способность тепловых сетей, что позволит выполнить подключение потребителей замещаемых источников и подключение новых потребителей.

При проведении реконструкции тепловых сетей будут применяться новые современные материалы в соответствии с современными строительными нормами и правилами: теплоизоляция, сальниковые компенсирующие устройства, полнопроходная запорная арматура, современные контрольно-измерительные приборы, антикоррозийное покрытие трубопроводов, гидроизоляционное покрытие каналов и тепловых камер и т.д. позволят в значительной мере сократить объем технологических потерь (тепловой энергии и теплоносителя) при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.

Новое строительство тепловых сетей между существующими тепловыми сетями АО «Канская ТЭЦ» и тепловыми сетями контура замещаемых котельных позволит произвести переключение потребителей к системе теплоснабжения АО «Канская ТЭЦ».

Строительство ЦТП необходимо для переключения потребителей котельных и корректировки параметров теплоносителя и сохранения существующего режима теплоснабжения потребителей.

Общий объем инвестиционных вложений, направленных на реализацию проектов по развитию систем теплоснабжения города Канска за период 2020-2029 гг. составляет 1 480,2 млн руб. без НДС в ценах 2019 года (или 1 648,7 млн руб. без НДС в ценах соответствующих лет).

Для реализации мероприятий, направленных на модернизацию котельных, установку блочно-модульных котельных потребуется 198,1 млн рублей без учета НДС в ценах 2019 г.

Также за период 2020 – 2029 гг. предусматривается реализация следующих мероприятий по переключению потребителей существующих низкоэффективных котельных г. Канска на теплоснабжение от АО «Канская ТЭЦ»:

1 этап (срок реализации 4 года). Переключение потребителей ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» (ул. Красноярская, 13); котельной №1 «пос. Строителей» (пос. Строителей, 65А).

Реализация вышеперечисленных мероприятий потребует 657,9 млн рублей без учета НДС в ценах 2019 г.

2 этап (срок реализации 6 лет). Переключение потребителей котельных №7 «Мелькомбинат» (пос. Мелькомбината, 4Б), №13 «5-й военный городок» (5-й военный городок, д. 75) и №15 «ДСУ-5» (ул. Гаражная, 20В, стр. 2, пом. 10) АО «Гортепло».

Реализация вышеперечисленных мероприятий потребует 624,2 млн рублей без учета НДС в ценах 2019 г.

Сводные данные по планируемым инвестициям в развитие системы теплоснабжения города Канска по группам мероприятий представлены в Таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1

№ п/п	Мероприятие	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	Принимающий источник	Год выполнения	Общая стоимость в ценах 2019 года без НДС, млн. руб.
1	Модернизация котельных, установка автоматизированной блочно-модульной котельной	5,446	13,75		2021-2023	198,1
1.1	Котельная №3 «ПТУ» АО «Гортепло»	1,627	3,647		2021	31,2
1.2	Котельная №11 «Альчет» АО «Гортепло»	0,376	0,982		2021	15,3
1.3	Котельная №4 «Берёзка» АО «Гортепло»	0,307	1,114		2021	16,2
1.4	Котельная №10 «Де-Корт» АО «Гортепло»	0,513	1,154		2022	17,9
1.5	Котельная №9 «Школа» АО «Гортепло»	0,222	0,702		2022	15,7
1.6	Котельная №16 «ЛТЦ-34» АО «Гортепло»	0,074	0,265		2022	14,7
1.7	Котельная №12 «Ново-Канская» АО «Гортепло»	0,091	0,351		2023	14,7
1.8	Котельная №5 «Даурия» АО «Гортепло»	0,140	0,387		2023	15,0
1.9	Котельная №8 «ЛДК» АО «Гортепло»	0,619	1,318		2023	18,2
1.10	Котельная филиала Восточный АО «Красноярскнефтепродукт»	1,026	2,658		2023	21,5
1.11	Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулёзный диспансер №1»	0,451	1,172		2023	17,9
2	Переключение потребителей ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» и котельной №1 «пос. Строителей» АО «Гортепло»	16,587	71,986	АО «Канская ТЭЦ»	2022-2023	657,9
2.1	Реконструкция тепловых сетей в зоне АО «Канской ТЭЦ»				2022	74,5
2.2	Новое строительство тепловых сетей от АО «Канская ТЭЦ» в зарельсовую часть города				2022	187,5

№ п/п	Мероприятие	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	Прини- мающий источник	Год вы- пол- нения	Общая стоимость в ценах 2019 года без НДС, млн. руб.
2.3	Реконструкция тепловых сетей в зоне действия ТЭЦ ООО «Тепло- Сбыт-Сервис»				2022	76,6
2.4	Реконструкция узлов ввода у або- нентов				2022	1,1
2.5	Строительство ЦТП для переключе- ния потребителей ТЭЦ ООО «Тепло- Сбыт-Сервис»	13,250	61,795		2022	54,7
2.6	Строительство тепловых сетей в сторону пос. Строителей				2023	183,5
2.7	Строительство мостового перехода и тепловых сетей через р. Тарайка				2023	30,6
2.8	Строительство ЦТП для переключе- ния потребителей котельной №1 пос. Строителей	3,337	10,191		2023	49,4
3	Переключение потребителей ко- тельных №7 «Мелькомбинат», №13 «5-й военный городок», №15 «ДСУ- 5» АО «Гортепло.	7,216	17,488	АО «Кан- ская ТЭЦ»	2024- 2025	624,2
3.1	Реконструкция тепловых сетей в зоне АО «Канская ТЭЦ»				2024	74,1
3.2	Новое строительство тепловых се- тей от сетей АО «Канская ТЭЦ» в районе пос. Мелькомбинат				2024	275,7
3.3	Строительство ЦТП для переключе- ния потребителей трех котельных в районе котельной №7	7,216	17,488		2024	54,6
3.4	Строительство тепловых сетей для переключения потребителей котель- ной №13 "5-й военный городок" АО "Гортепло"	1,771	4,174		2025	120,2
3.5	Строительство тепловых сетей для переключения потребителей котель- ной №15 "ДСУ-5" АО "Гортепло"	0,441	1,196		2024	99,6
ИТОГО по проектам:						1 480,2

Инвестиции в систему теплоснабжения города Канска



Рис. 4.1.1. Распределение планируемых объёмов инвестиций в систему теплоснабжения города Канска

Реализация всех вышеперечисленных мероприятий позволит снизить тариф на тепловую энергию, повысить надежность, качество теплоснабжение потребителей замещаемых источников, значительно улучшат экологическую обстановку в городе, снизить суммарные выбросы в атмосферу в Канске за счет закрытия малых котельных с низкоэффективным газоочистным оборудованием и низкой высотой дымовых труб.

Вариант №2

Предполагается реконструкция ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» с замещением части установленной мощности, котельным оборудованием работающем местном возобновляем виде топлива - щепе.

Перевод нагрузки существующих потребителей котельных находящихся на правобережье на мощности Канской ТЭЦ:

- Котельная №3 «ПТУ АО «Гортепло»;
- Котельная филиала Восточный АО «Красноярскнефтепродукт»;
- Котельная «Канский психоневрологический интернат»;
- Котельная «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1»

Модернизация существующих теплоисточников г. Канска (модернизация котельных, установка автоматизированных блочно-модульных котельных взамен существующих):

- Котельная №4 «Берёзка» АО «Гортепло»;
- Котельная №8 «ЛДК» АО «Гортепло»;
- Котельная №9 «Школа» АО «Гортепло»;
- Котельная №10 «Де-Корт» АО «Гортепло»;
- Котельная №11 «Альчет» АО «Гортепло»;
- Котельная №15 АО «Гортепло» ул. Гаражная, 20В, стр.2, пом. 10;
- Котельная №16 «ЛТЦ-34» АО «Гортепло».

Строительство котельных на местном возобновляем виде топлива - щепе взамен котельных АО «Гортепло»:

- Котельная №12 «Ново-Канская»;
- Котельная №5 «Даурия».

Общий объем инвестиционных вложений, направленных на реализацию проектов по развитию систем теплоснабжения города Канска за период 2020-2029 гг. по рассматриваемому варианту составляет 1 726,7 млн руб. без НДС в ценах 2019 года, в том числе:

- Развитие и реконструкция источников тепловой энергии – 366,4 млн. руб. (без НДС в ценах 2019 года);
- Развитие и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них - 1360,3 млн. руб. (без НДС в ценах 2019 года).

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Канска

Объемы необходимых капитальных вложений по сценариям в развитие и реконструкцию источников тепловой энергии (в ценах базового года без НДС):

- Вариант 1 - 198,1 млн. руб.
- Вариант 2 - 366,4 млн. руб.

Объемы необходимых капитальных вложений по сценариям в развитие и реконструкцию тепловых сетей (включая НДС и непредвиденные расходы):

- Вариант 1 - 1282,1 млн. руб.
- Вариант 2 - 1360,3 млн. руб.

Таким образом, суммарные вложения в вариант №1 составляют 1480,2 млн. руб., в вариант №2 - 1726,7 млн. руб.

Максимальное финансирование требуется при реализации мероприятий по варианту №2.

В Таблице 4.2.1 и на Рис. 4.2.1 представлены сравнение коэффициента использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения по вариантам.

Таблица 4.2.2

№ варианта	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Вариант 1	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	доли единицы	0,18	0,18	0,18	0,23	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Вариант 2	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	доли единицы	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

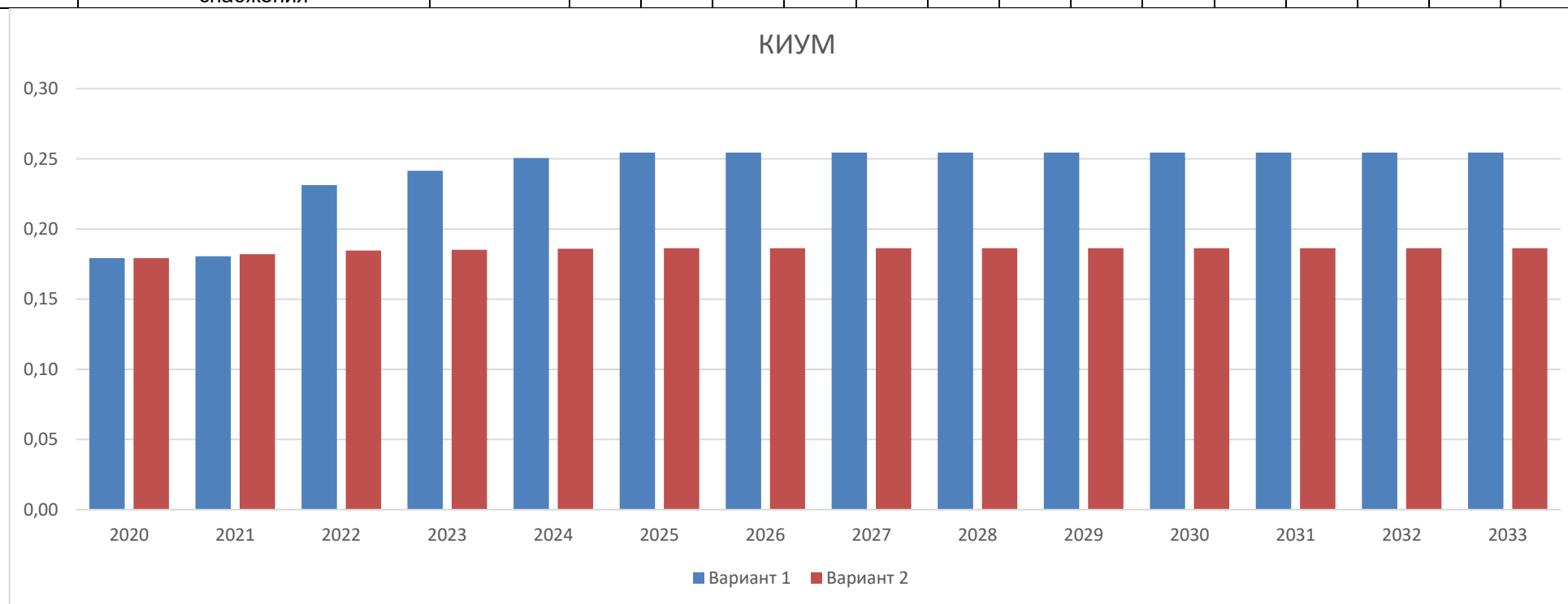


Рис. 4.2.2. Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения по вариантам развития СЦТ г. Канска

Актуализацией схемы теплоснабжения города Канск предлагается к развитию **вариант №1**, ввиду меньших капитальных затрат на реконструкцию СЦТ, увеличению коэффициента использования установленной мощности источников тепловой энергии, приоритету использования теплоисточников с когенерацией.

На Рис. 4.2.2 представлены зоны действия источников тепловой энергии города Канск при реализации мероприятий по выбранному варианту развития СЦТ.

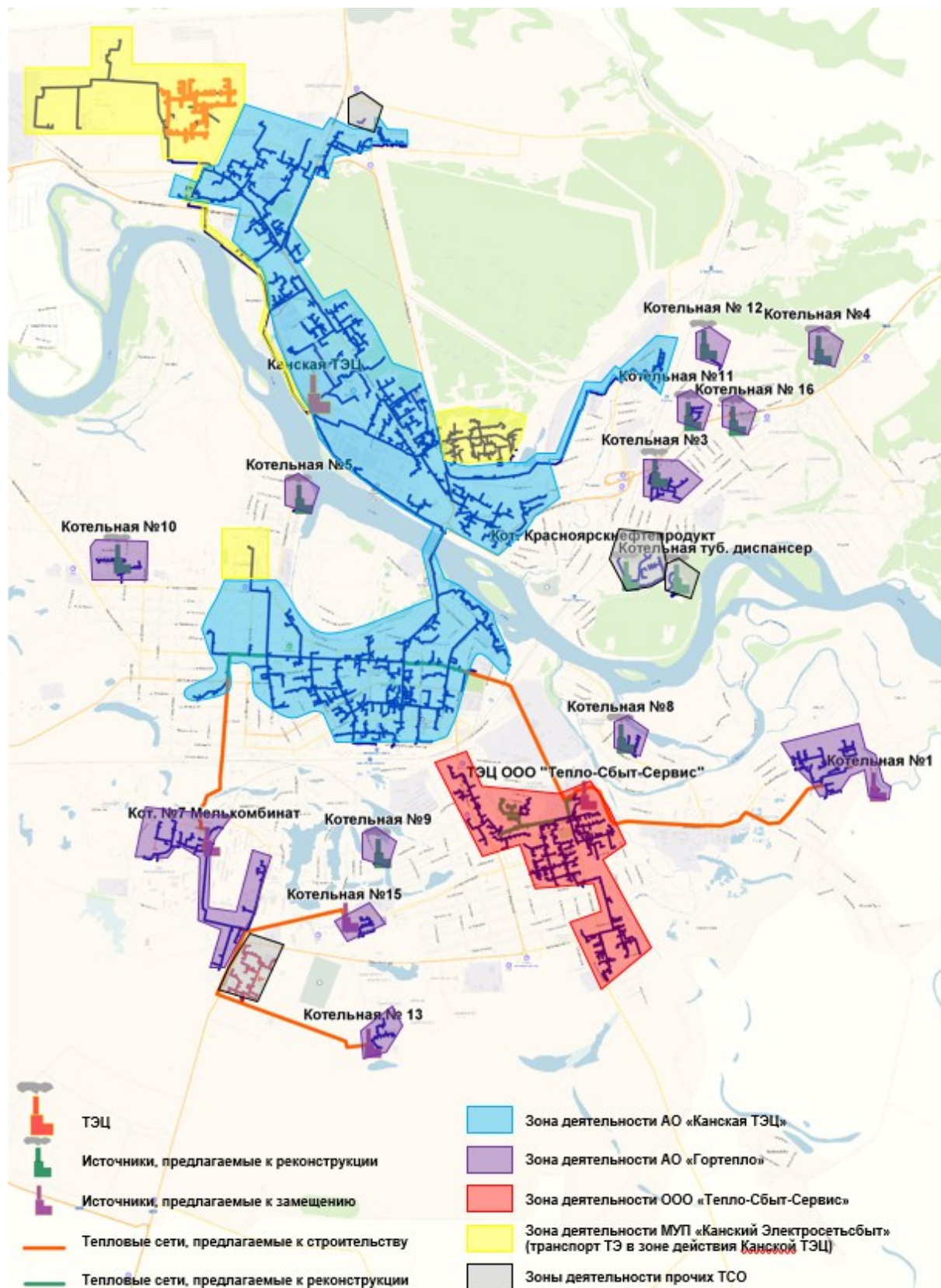


Рис. 0.2.2. Зоны теплоснабжения при реализации мероприятий по варианту №1

Раздел 5.

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города Канска, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

В Схеме теплоснабжения г. Канска на период до 2028 г. строительство источников тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на осваиваемых территориях городского округа не предусматривается, так как существует возможность и целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.

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

В Схеме теплоснабжения г. Канска на период до 2028 г. нет необходимости в реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.

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

Предложения по предлагаемым мероприятиям для технического перевооружения котельных, представлены в Таблице 5.3.1.

Таблица 5.3.1

Шифр проекта	Состав проектов	Год реализации	Общая стоимость в ценах 2019 г., млн. руб. без НДС	Затраты на реализацию проектов по годам, млн. руб. в ценах 2019 года без НДС									
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Раздел 1	Модернизация существующих теплоисточников г. Канска (модернизация котельных, установка автоматизированных блочно-модульных котельных взамен существующих)	2021-2023	198,1	21,1	65,7	24,1	87,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТ-07.01.01 (01)	Котельная №3 "ПТУ" АО "Гортепло"	2021	31,2	15,6	15,6								
ИТ-07.01.02 (02)	Котельная № 11 "Альчет" АО "Гортепло"	2021	15,3	2,7	12,6								
ИТ-07.01.03 (03)	Котельная № 4 "Березка" АО "Гортепло"	2021	16,2	2,8	13,4								
ИТ-07.01.04 (04)	Котельная № 10 "Де-Корт" АО "Гортепло"	2022	17,9		8,9	8,9							
ИТ-07.01.05 (05)	Котельная № 9 "Школа" АО "Гортепло"	2022	15,7		7,8	7,8							
ИТ-07.01.06 (06)	Котельная №16 "ЛТЦ-34" АО "Гортепло"	2022	14,7		7,3	7,3							
ИТ-07.01.07 (07)	Котельная № 12 "Ново-Канская" АО "Гортепло"	2023	14,7				14,7						
ИТ-07.01.08 (08)	Котельная № 5 "Даурия" АО "Гортепло"	2023	15,0				15,0						
ИТ-07.01.09 (09)	Котельная № 8 "ЛДК" АО "Гортепло"	2023	18,2				18,2						
ИТ-07.01.10 (10)	Котельная АО "Красноярскнефтепродукт" Филиал Восточный	2023	21,5				21,5						
ИТ-07.01.11 (11)	Котельная КГБУЗ "Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1"	2023	17,9				17,9						

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

В Схеме теплоснабжения г. Канска на период до 2028 г. не предусмотрены режимы совместной работы источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии и котельных на одну тепловую сеть.

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

Предложения по выводу оборудования из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также выработавших нормативный срок службы либо в случаях, когда продление срока службы или паркового ресурса технически невозможно или экономически нецелесообразно представлены в Таблице 5.5.1.

Таблица 5.5.1

№ п/п	Наименование	Краткое описание	Примечания
1	Закрытие малоэффективных котельных	Строительство автоматических блочно-модульных котельных без обслуживающего персонала взамен малоэффективных котельных малой мощности: Котельная №3 "ПТУ" АО "Гортепло"; Котельная № 11 "Альчет" АО "Гортепло"; Котельная № 4 "Березка" АО "Гортепло"; Котельная № 10 "Де-Корт" АО "Гортепло"; Котельная № 9 "Школа" АО "Гортепло"; Котельная №16 "ЛТЦ-34" АО "Гортепло"; Котельная № 12 "Ново-Канская" АО "Гортепло"; Котельная № 5 "Даурия" АО "Гортепло"; Котельная № 8 "ЛДК" АО "Гортепло"; Котельная АО "Красноярскнефтепродукт" Филиал Восточный; Котельная КГБУЗ "Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1"	

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, кроме случаев, когда указанные котельные находятся в зоне действия профицитных (обладающих резервом тепловой мощности) источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода в Схеме теплоснабжения г. Канска на период до 2028 г. не планируются.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы, либо по выводу из эксплуатации котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии представлены в Таблице 5.7.1.

Таблица 5.7.1

№ п/п	Наименование	Краткое описание	Примечания
1	Изменение зоны действия Канской ТЭЦ 1 этап	Переключение потребителей закрываемых котельных: - ООО ТЭЦ «Тепло-Сбыт-Сервис»; - Котельная №1 «п. Строителей» АО «Гортепло»	
2	Вывод из эксплуатации ООО ТЭЦ «Тепло-Сбыт-Сервис» 1 этап	Ликвидация ТЭЦ «Тепло-Сбыт-Сервис» с переключение потребителей к Канской ТЭЦ	
3	Вывод из эксплуатации Котельной №1 «п. Строителей» АО «Гортепло» 1 этап	Ликвидация Котельной №1 «п. Строителей» АО «Гортепло» с переключение потребителей к Канской ТЭЦ	
4	Изменение зоны действия Канской ТЭЦ 2 этап	Переключение потребителей закрываемых котельных: - котельная №7 "Мелькомбинат"; - котельная №13 "5-й военный городок"; - котельная № 15 "ДСУ-5" ОАО "Гортепло".	
5	Вывод из эксплуатации Котельной №7 "Мелькомбинат" 2 этап	Ликвидация Котельной №7 "Мелькомбинат"	
6	Вывод из эксплуатации Котельной №13 "5-й военный городок" 2 этап	Ликвидация Котельной №13 "5-й военный городок"	
7	Вывод из эксплуатации Котельной № 15 "ДСУ-5" ОАО "Гортепло" 2 этап	Ликвидация Котельной № 15 "ДСУ-5" ОАО "Гортепло"	

5.8. 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

Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии приведены в Таблице 5.8.1. Необходимость изменения температурного графика отпуска тепловой энергии для всех источников тепловой энергии на период до 2028 г. отсутствует.

Таблица 5.8.1

Наименование источника тепловой энергии	Вид регулирования отпуска тепловой энергии в систему теплоснабжения	Схема присоединения нагрузки ГВС	Расчетная температура наружного воздуха, °С	Температура воздуха внутри отапливаемых помещений, °С	Спрямление температурного графика на ГВС, °С	Срезка температурного графика, °С	Температурный график, °С
АО «Канская ТЭЦ»	центральное, качественное	Открытая	-42	+20	62 °С	нет	130/70 °С
ТЭЦ «Тепло-Сбыт-Сервис»	центральное, качественное	Открытая	-42	+20	нет	нет	85/68 °С
Котельная №1 «п. Строителей»	центральное, качественное	Открытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С
Котельная №3 «ПТУ»	центральное, качественное	Открытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С
Котельная №4 «Березка»	центральное, качественное	Закрытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С
Котельная №5 «Даурия»	центральное, качественное	Открытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С
Котельная №7 «Мелькомбинат»	центральное, качественное	Открытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С
Котельная №8 «ЛДК»	центральное, качественное	Открытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С
Котельная №9 «Школа»	центральное, качественное	Открытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С
Котельная №10 «Де-Корт»	центральное, качественное	Закрытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С
Котельная №11 «Альчет»	центральное, качественное	Открытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С
Котельная №12 «Ново-Канская»	центральное, качественное	Открытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С
Котельная №13 «5 военный городок»	центральное, качественное	Открытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С

Наименование источника тепловой энергии	Вид регулирования отпуска тепловой энергии в систему теплоснабжения	Схема присоединения нагрузки ГВС	Расчетная температура наружного воздуха, °С	Температура воздуха внутри отапливаемых помещений, °С	Спрямление температурного графика на ГВС, °С	Срезка температурного графика, °С	Температурный график, °С
Котельная №15 «ДСУ-5»	центральное, качественное	Открытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С
Котельная №16 «ЛТЦ-34»	центральное, качественное	Закрытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С
Котельная филиала АО «КНП»	центральное, качественное	Закрытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С
Котельная «Канский психоневрологический интернат»	центральное, качественное	Открытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С
Котельная 4-ого военного городка ФБГУ ЦЖКУ №18	центральное, качественное	Открытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С
Котельная «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1»	центральное, качественное	Открытая	-42	+20	60 °С	нет	95/70 °С

5.9. 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 с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в Таблице 5.9.1.

Таблица 5.9.1

Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность оборудования на 2020 год, Гкал/ч	Установленная мощность оборудования на 2028 год, Гкал/ч	Срок ввода в эксплуатацию новых мощностей
АО «Канская ТЭЦ»	325,00	325,00	–
ТЭЦ «Тепло-Сбыт-Сервис»	108,00	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 году
Котельная №1 «п. Строителей»	8,64	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 году
Котельная №3 «ПТУ»	4,38	2,00	Модернизация в 2021 году
Котельная №4 «Березка»	0,85	0,50	Модернизация в 2021 году
Котельная №5 «Даурия»	1,25	0,30	Модернизация в 2023 году
Котельная №7 «Мелькомбинат»	10,80	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 году
Котельная №8 «ЛДК»	1,52	0,688	Модернизация в 2023 году
Котельная №9 «Школа»	0,59	0,34	Модернизация в 2022 году
Котельная №10 «Де-Корт»	1,48	0,69	Модернизация в 2022 году
Котельная №11 «Альчет»	0,84	0,50	Модернизация в 2021 году
Котельная №12 «Ново-Канская»	0,84	0,20	Модернизация в 2023 году
Котельная №13 «5 военный городок»	4,39	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 году
Котельная №15 «ДСУ-5»	0,82	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 году
Котельная №16 «ЛТЦ-34»	0,39	0,20	Модернизация в 2022 году
Котельная филиала АО «КНП»	4,60	1,20	Модернизация в 2023 году
Котельная «Канский психоневрологический интернат»	2,80	2,80	–
Котельная 4-ого военного городка ФБГУ ЦЖКУ №18	8,77	8,77	–
Котельная «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1»	0,94	0,60	Модернизация в 2023 году

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

В г. Канске в рассматриваемом периоде до 2028 г. ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не планируется.

Раздел 6.

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации 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)

В целом по г. Канску по состоянию на 2020 г. ни в одной системе теплоснабжения дефицит тепловой мощности не выявлен.

На основании выше изложенного, реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), не планируется.

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

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки объекта капитального строительства "Крытый каток с искусственным льдом в г. Канске" представлен в Таблице 6.2.1.

Таблица 6.2.1

Шифр проекта	Система тепло-снабжения	Наименование работ	Длина участка в двухтрубном исполнении, м	Условный диаметр тепловой сети 2Ду, мм	Год реализации	Капитальные затраты без НДС, млн руб.
ТС-02.01.01 (12)	Канская ТЭЦ	Строительство тепловой сети для подключения объекта капитального строительства "Крытый каток с искусственным льдом в г. Канске"	32	100	2021	5,86638

Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под комплексную застройку предусматривается выполнять за счет подключаемых потребителей.

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Предложения по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не планируются.

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

В Схеме теплоснабжения г. Канска до 2028 года предусматривается перевод потребителей от одних источников теплоснабжения на другие. Перечень мероприятий 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, представлен в Таблице 6.4.1.

Таблица 6.4.1

Шифр проекта	Система теплоснабжения	Наименование работ	Длина участка в двухтрубном исполнении, м	Условный диаметр трубопровода 2Ду, мм	Тип изоляции тепловой сети	Год прокладки тепловой сети	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, млн. рублей
ТС-04.01.01 (13)	Канская ТЭЦ	Реконструкция тепловых сетей в зоне Канской ТЭЦ	720	300	ППУ	2022	Подземная бесканальная	74,5
ТС-04.01.02 (14)	Канская ТЭЦ	Реконструкция тепловых сетей в зоне действия ТЭЦ ООО "Т-С-С"	1 550	32-250	ППУ	2022	Подземная бесканальная	76,6
ТС-04.01.03 (15)	Канская ТЭЦ	Строительство тепловых сетей в сторону пос. Строителей	3 950	200	ППУ	2023	Подземная бесканальная	183,5
ТС-04.01.04 (16)	Канская ТЭЦ	Реконструкция тепловых сетей в зоне Канской ТЭЦ	640	300	ППУ	2024	Подземная бесканальная	74,1
ТС-04.01.05 (17)	Канская ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной №13 "5-й военный городок" ОАО "Гор-тепло"	2 410	200	ППУ	2025	Подземная бесканальная	120,2

Шифр проекта	Система тепло-снабжения	Наименование работ	Длина участка в двухтрубном исполнении,	Условный диаметр трубопровода 2Ду, мм	Тип изоляции тепловой сети	Год прокладки тепловой сети	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, млн. рублей
ТС-04.01.06 (18)	Канская ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной №15 "ДСУ-5" ОАО "Гортепло"	1 150	100	ППУ	2024	Подземная бесканальная	99,6
Итого								628,5

Перечень мероприятий по строительству и реконструкция насосных станций и ЦТП представлен в Таблице 6.4.2.

Таблица 6.4.2

Шифр проекта	Система тепло-снабжения	Наименование работ	Длина участка в двухтрубном исполнении, м	Условный диаметр трубопровода 2Ду, мм	Тип изоляции тепловой сети	Год прокладки тепловой сети	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, млн. рублей
ТС-08.01.01 (22)	Канская ТЭЦ	Строительство ЦТП для переключения потребителей ТЭЦ ООО "Т-С-С"				2022		54,7
ТС-08.01.02 (23)	Канская ТЭЦ	Строительство ЦТП для переключения потребителей котельной №1 п. Строителей				2023		49,4
ТС-08.01.03 (24)	Канская ТЭЦ	Строительство ЦТП для переключения потребителей четырех котельных в районе котельной №7				2024		54,6
Итого								158,7

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения представлен в Таблице 6.5.1.

Таблица 6.5.1

Шифр проекта	Система теплоснабжения	Наименование работ	Длина участка в двухтрубном исполнении, м	Условный диаметр трубопровода 2Ду, мм	Тип изоляции тепловой сети	Год прокладки тепловой сети	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, млн. рублей
ТС-05.01.01 (19)	Канская ТЭЦ	Новое строительство тепловых сетей от сетей Канской ТЭЦ в Зарельсовую часть города	1 790	300	ППУ	2022	Подземная бесканальная	187,5
ТС-05.01.02 (20)	Канская ТЭЦ	Строительство мостового перехода и тепловой сети через р. Тарайка	10	200	ППУ	2023	Подземная бесканальная	30,6
ТС-05.01.03 (21)	Канская ТЭЦ	Новое строительство тепловых сетей от сетей Канской ТЭЦ в район пос. Мелькомбинат	2 820	300	ППУ	2024	Подземная бесканальная	275,7
Итого								493,8

Перечень мероприятий, в том числе режимного характера, для повышения надежности и эффективности работы системы теплоснабжения представлен в Таблице 6.5.2.

Таблица 6.5.2

Шифр проекта	Система теплоснабжения	Техническая сущность предложений по строительству (реконструкции) тепловых сетей и сооружений на них	Год реализации	Капитальные затраты, млн. рублей
ТС-09.01.01 (25)	Канская ТЭЦ	Реконструкция узлов ввода у абонентов	2022	1,1
Итого				1,1

Раздел 7.

Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

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

В настоящее время на федеральном портале проектов нормативных правовых актов размещен проект ФЗ о внесении изменений в федеральный закон "О теплоснабжении" (в части исключения запрета на использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения). Данным проектом предусматривается признание утратившей силу части 9 статьи 29 ФЗ «О теплоснабжении» и оценку экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем в закрытые системы горячего водоснабжения в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

С учетом указанного, решения по возможному переходу на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей г. Канска подлежат разработке и оценке после внесения изменений в законодательство, при выполнении следующих актуализаций схемы теплоснабжения.

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

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

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Результаты расчета годового потребления топлива источниками теплоснабжения г. Канска приведены в Таблицах 8.1.1 – 8.1.19.

Таблица 8.1.1

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – АО «Канская ТЭЦ»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	557 215,9	575 259,7	575 259,7	575 259,7	637 190,3	665 005,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	6 464,0	6 673,3	6 673,3	6 673,3	7 391,8	7 714,4
Выработка тепла турбоагрегатами и РОУ, Гкал	563 680,0	581 933,0	581 933,0	581 933,0	644 582,1	672 719,5
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0
Среднегодовая загрузка оборудования, %	19,80	20,44	20,44	20,44	22,64	23,63
Расход условного топлива на отпуск тепла, т у.т.	79 132,5	81 694,9	81 694,9	81 694,9	90 489,9	94 440,0
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал:						
- на отпуск тепловой энергии	142,01	142,01	142,01	142,01	142,01	142,01
- на выработку тепловой энергии	140,39	140,39	140,39	140,39	140,39	140,39

Таблица 8.1.2

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – ТЭЦ «Тепло-Сбыт-Сервис»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	61 795,0	61 930,7	61 930,7	61 930,7	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 году	
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	3 112,6	3 119,5	3 119,5	3 119,5		
Выработка тепла котлами, Гкал	64 907,6	65 050,2	65 050,2	65 050,2		
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	100,0	100,0	100,0	100,0		
Среднегодовая загрузка оборудования, %	7,41	7,43	7,43	7,43		
КПД брутто котлов, %	64,13	64,13	64,13	64,13		
Расход условного топлива, т у.т.	14 460,0	14 491,8	14 491,8	14 491,8		
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	234,00	234,00	234,00	234,00		
- на выработку тепловой энергии	222,78	222,78	222,78	222,78		

Таблица 8.1.3

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная №1 «п. Строителей»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	10 191,0	10 191,0	10 191,0	10 191,0	10 191,0	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 году
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	
Выработка тепла котлами, Гкал	10 350,7	10 350,7	10 350,7	10 350,7	10 350,7	
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	
Среднегодовая загрузка оборудования, %	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	
КПД брутто котлов, %	73,01	73,01	73,01	73,01	73,01	
Расход условного топлива, т у.т.	2 025,3	2 025,3	2 025,3	2 025,3	2 025,3	
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	198,73	198,73	198,73	198,73	198,73	
- на выработку тепловой энергии	195,66	195,66	195,66	195,66	195,66	

Таблица 8.1.4

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная №3 «ПТУ»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	3 647,0	3 647,0	3 647,0	3 647,0	3 647,0	3 647,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	390,8	390,8	72,9	72,9	72,9	72,9
Выработка тепла котлами, Гкал	4 037,8	4 037,8	3 719,9	3 719,9	3 719,9	3 719,9
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Среднегодовая загрузка оборудования, %	10,52	10,52	9,70	9,70	9,70	9,70
КПД брутто котлов, %	73,69	73,69	80,00	80,00	80,00	80,00
Расход условного топлива, т у.т.	782,8	782,8	664,3	664,3	664,3	664,3
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	214,64	214,64	182,14	182,14	182,14	182,14
- на выработку тепловой энергии	193,87	193,87	178,57	178,57	178,57	178,57

Таблица 8.1.5

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная №4 «Березка»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	1 114,0	1 114,0	1 114,0	1 114,0	1 114,0	1 114,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	28,1	28,1	22,3	22,3	22,3	22,3
Выработка тепла котлами, Гкал	1 142,1	1 142,1	1 136,3	1 136,3	1 136,3	1 136,3
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Среднегодовая загрузка оборудования, %	15,36	15,36	15,28	15,28	15,28	15,28
КПД брутто котлов, %	57,78	57,78	80,00	80,00	80,00	80,00
Расход условного топлива, т у.т.	282,4	282,4	202,9	202,9	202,9	202,9
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	253,49	253,49	182,14	182,14	182,14	182,14
- на выработку тепловой энергии	247,25	247,25	178,57	178,57	178,57	178,57

Таблица 8.1.6

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная №5 «Даурия»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	52,2	52,2	52,2	52,2	7,7	7,7
Выработка тепла котлами, Гкал	439,2	439,2	439,2	439,2	394,7	394,7
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Среднегодовая загрузка оборудования, %	4,01	4,01	4,01	4,01	3,60	3,60
КПД брутто котлов, %	58,47	58,47	58,47	58,47	80,00	80,00
Расход условного топлива, т у.т.	107,3	107,3	107,3	107,3	70,5	70,5
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	277,30	277,30	277,30	277,30	182,14	182,14
- на выработку тепловой энергии	244,32	244,32	244,32	244,32	178,57	178,57

Таблица 8.1.7

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная №7 «Мелькомбинат»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	12 118,0	12 253,7	12 253,7	12 253,7	12 253,7	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 году
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	202,5	204,8	204,8	204,8	204,8	
Выработка тепла котлами, Гкал	12 320,5	12 458,5	12 458,5	12 458,5	12 458,5	
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	
Среднегодовая загрузка оборудования, %	13,02	13,17	13,17	13,17	13,17	
КПД брутто котлов, %	62,81	62,81	62,81	62,81	62,81	
Расход условного топлива, т у.т.	2 802,3	2 833,7	2 833,7	2 833,7	2 833,7	
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	231,25	231,25	231,25	231,25	231,25	
- на выработку тепловой энергии	227,45	227,45	227,45	227,45	227,45	

Таблица 8.1.8

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная №8 «ЛДК»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	1 318,0	1 318,0	1 318,0	1 318,0	1 318,0	1 318,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	44,2	44,2	44,2	44,2	26,4	26,4
Выработка тепла котлами, Гкал	1 362,2	1 362,2	1 362,2	1 362,2	1 344,4	1 344,4
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Среднегодовая загрузка оборудования, %	10,23	10,23	10,23	10,23	10,10	10,10
КПД брутто котлов, %	57,24	57,24	57,24	57,24	80,00	80,00
Расход условного топлива, т у.т.	340,0	340,0	340,0	340,0	240,1	240,1
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	257,96	257,96	257,96	257,96	182,14	182,14
- на выработку тепловой энергии	249,60	249,60	249,60	249,60	178,57	178,57

Таблица 8.1.9

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная №9 «Школа»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	27,7	27,7	27,7	14,0	14,0	14,0
Выработка тепла котлами, Гкал	729,7	729,7	729,7	716,0	716,0	716,0
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Среднегодовая загрузка оборудования, %	14,24	14,24	14,24	13,97	13,97	13,97
КПД брутто котлов, %	56,76	56,76	56,76	80,00	80,00	80,00
Расход условного топлива, т у.т.	183,7	183,7	183,7	127,9	127,9	127,9
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	261,62	261,62	261,62	182,14	182,14	182,14
- на выработку тепловой энергии	251,70	251,70	251,70	178,57	178,57	178,57

Таблица 8.1.10

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная №10 «Де-Корт»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	1 154,0	1 154,0	1 154,0	1 154,0	1 154,0	1 154,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	54,2	54,2	54,2	23,1	23,1	23,1
Выработка тепла котлами, Гкал	1 208,2	1 208,2	1 208,2	1 177,1	1 177,1	1 177,1
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Среднегодовая загрузка оборудования, %	9,32	9,32	9,32	9,08	9,08	9,08
КПД брутто котлов, %	58,22	58,22	58,22	80,00	80,00	80,00
Расход условного топлива, т у.т.	296,5	296,5	296,5	210,2	210,2	210,2
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	256,90	256,90	256,90	182,14	182,14	182,14
- на выработку тепловой энергии	245,38	245,38	245,38	178,57	178,57	178,57

Таблица 8.1.11

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная №11 «Альчет»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	982,0	982,0	982,0	982,0	982,0	982,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	28,0	28,0	19,6	19,6	19,6	19,6
Выработка тепла котлами, Гкал	1 010,0	1 010,0	1 001,6	1 001,6	1 001,6	1 001,6
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Среднегодовая загрузка оборудования, %	13,73	13,73	13,61	13,61	13,61	13,61
КПД брутто котлов, %	57,69	57,69	80,00	80,00	80,00	80,00
Расход условного топлива, т у.т.	250,1	250,1	178,9	178,9	178,9	178,9
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	254,71	254,71	182,14	182,14	182,14	182,14
- на выработку тепловой энергии	247,64	247,64	178,57	178,57	178,57	178,57

Таблица 8.1.12

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная №12 «Ново-Канская»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	351,0	351,0	351,0	351,0	351,0	351,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	79,7	79,7	79,7	79,7	7,0	0,0
Выработка тепла котлами, Гкал	430,7	430,7	430,7	430,7	358,0	351,0
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Среднегодовая загрузка оборудования, %	5,85	5,85	5,85	5,85	4,87	4,77
КПД брутто котлов, %	61,42	61,42	61,42	61,42	80,00	80,00
Расход условного топлива, т у.т.	100,2	100,2	100,2	100,2	63,9	62,7
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	285,39	285,39	285,39	285,39	182,14	178,57
- на выработку тепловой энергии	232,57	232,57	232,57	232,57	178,57	178,57

Таблица 8.1.13

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная №13 «5 военный городок»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	4 174,0	4 174,0	4 174,0	4 174,0	4 174,0	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 году
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	
Выработка тепла котлами, Гкал	4 418,4	4 418,4	4 418,4	4 418,4	4 418,4	
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	
Среднегодовая загрузка оборудования, %	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	
КПД брутто котлов, %	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	
Расход условного топлива, т у.т.	863,6	863,6	863,6	863,6	863,6	
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	206,89	206,89	206,89	206,89	206,89	
- на выработку тепловой энергии	195,45	195,45	195,45	195,45	195,45	

Таблица 8.1.14

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная №15 «ДСУ-5»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	1 196,0	1 196,0	1 196,0	1 196,0	1 196,0	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 году
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	
Выработка тепла котлами, Гкал	1 246,2	1 246,2	1 246,2	1 246,2	1 246,2	
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
Среднегодовая загрузка оборудования, %	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	
КПД брутто котлов, %	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	
Расход условного топлива, т у.т.	305,3	305,3	305,3	305,3	305,3	
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	255,23	255,23	255,23	255,23	255,23	
- на выработку тепловой энергии	244,95	244,95	244,95	244,95	244,95	

Таблица 8.1.15

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная №16 «ЛТЦ-34»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	265,0	265,0	265,0	265,0	265,0	265,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	13,4	13,4	13,4	5,3	5,3	5,3
Выработка тепла котлами, Гкал	278,4	278,4	278,4	270,3	270,3	270,3
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Среднегодовая загрузка оборудования, %	8,19	8,19	8,19	7,95	7,95	7,95
КПД брутто котлов, %	56,90	56,90	56,90	80,00	80,00	80,00
Расход условного топлива, т у.т.	69,9	69,9	69,9	48,3	48,3	48,3
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	263,77	263,77	263,77	182,14	182,14	182,14
- на выработку тепловой энергии	251,08	251,08	251,08	178,57	178,57	178,57

Таблица 8.1.16

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная филиала АО «КНП»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	2 658,0	2 658,0	2 658,0	2 658,0	2 658,0	2 658,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	53,2
Выработка тепла котлами, Гкал	2 658,0	2 658,0	2 658,0	2 658,0	2 711,2	2 711,2
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Среднегодовая загрузка оборудования, %	7,59	7,59	7,59	7,59	7,74	7,74
КПД брутто котлов, %	78,59	78,59	78,59	78,59	80,00	80,00
Расход условного топлива, т у.т.	483,2	483,2	483,2	483,2	484,1	484,1
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	181,78	181,78	181,78	181,78	182,14	182,14
- на выработку тепловой энергии	181,78	181,78	181,78	181,78	178,57	178,57

Таблица 8.1.17

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная «Канский психоневрологический интернат»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	1 110,5	1 110,5	1 110,5	1 110,5	1 110,5	1 110,5
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепла котлами, Гкал	1 110,5	1 110,5	1 110,5	1 110,5	1 110,5	1 110,5
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Среднегодовая загрузка оборудования, %	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
КПД брутто котлов, %	82,46	82,46	82,46	82,46	82,46	82,46
Расход условного топлива, т у.т.	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25
- на выработку тепловой энергии	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25

Таблица 8.1.18

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная 4-ого военного городка ФБГУ ЦЖКУ №18						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	9 786,6	9 786,6	9 786,6	9 786,6	9 786,6	9 786,6
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепла котлами, Гкал	9 786,6	9 786,6	9 786,6	9 786,6	9 786,6	9 786,6
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Среднегодовая загрузка оборудования, %	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47
КПД брутто котлов, %	79,76	79,76	79,76	79,76	79,76	79,76
Расход условного топлива, т у.т.	1 752,8	1 752,8	1 752,8	1 752,8	1 752,8	1 752,8
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	179,10	179,10	179,10	179,10	179,10	179,10
- на выработку тепловой энергии	179,10	179,10	179,10	179,10	179,10	179,10

Таблица 8.1.19

Показатель, единицы измерения	Период планирования					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
Источник теплоснабжения – Котельная «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1»						
Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	23,4
Выработка тепла котлами, Гкал	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 195,4	1 195,4
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Среднегодовая загрузка оборудования, %	14,23	14,23	14,23	14,23	14,52	14,52
КПД брутто котлов, %	79,65	79,65	79,65	79,65	80,00	80,00
Расход условного топлива, т у.т.	210,2	210,2	210,2	210,2	213,5	213,5
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал						
- на отпуск тепловой энергии	179,36	179,36	179,36	179,36	182,14	182,14
- на выработку тепловой энергии	179,36	179,36	179,36	179,36	178,57	178,57

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

Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии приведен в Таблице 8.2.1.

Таблица 8.2.1

№ зоны действия	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива основной / резервный
1	АО «Канская ТЭЦ»	Бурый уголь
2	ТЭЦ «Тепло-Сбыт-Сервис»	Бурый уголь
3	Котельная №1 «п. Строителей»	Бурый уголь
4	Котельная №3 «ПТУ»	Бурый уголь
5	Котельная №4 «Березка»	Бурый уголь
6	Котельная №5 «Даурия»	Бурый уголь
7	Котельная №7 «Мелькомбинат»	Бурый уголь
8	Котельная №8 «ЛДК»	Бурый уголь
9	Котельная №9 «Школа»	Бурый уголь
10	Котельная №10 «Де-Корт»	Бурый уголь
11	Котельная №11 «Альчет»	Бурый уголь
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	Бурый уголь
13	Котельная №13 «5 военный городок»	Бурый уголь
14	Котельная №15 «ДСУ-5»	Бурый уголь
15	Котельная №16 «ЛТЦ-34»	Бурый уголь
16	Котельная филиала АО «КНП»	Бурый уголь
17	Котельная «Канский психоневрологический интернат»	Бурый уголь
18	Котельная 4-ого военного городка ФБГУ ЦЖКУ №18	Бурый уголь
19	Котельная «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1»	Бурый уголь

8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основные характеристики топлива, потребляемого источниками теплоснабжения в г. Канске представлены в Таблице 8.3.1. Изменения видов сжигаемого топлива в рассматриваемом перспективном периоде не предусмотрено, основным топливом источников теплоснабжений г. Канска в период до 2028 года будет являться бурый уголь.

Таблица 8.3.1

Вид топлива	Место поставки	Низшая теплота сгорания, ккал/кг	Примечание
Уголь 2Б	Разрез Бородинский	3200	Доставка угля осуществляется железнодорожным транспортом на склад Канской ТЭЦ. Остальные котельные автотранспортом с разреза и со склада Канской ТЭЦ
Уголь 2Б	Разрез Канский	3850	Доставка угля осуществляется автотранспортом
Дизтопливо	НПЗ	10187	Доставка автотранспортом

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

На момент актуализации на всех источниках тепловой энергии в городе Канск в качестве основного, резервного и аварийного вида топлива используется бурый уголь марки 2Б разреза «Бородинский», его потребление составляет 100% топливного баланса источников теплоснабжения г. Канска. На АО «Канской ТЭЦ» в качестве резервного топлива используется уголь ЗАО «Разрез Канский», в качестве растопочного – дизельное топливо.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным видом топлива в городе Канск является уголь бурый марки 2Б Бородинского месторождения.

Раздел 9.

Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, приведенных в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения (Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»).

График реализации капитальных вложений (в ценах 2019 года без учета НДС) представлен в Таблице 9.1.1.

Капитальные затраты составят 198,1 млн. руб. без НДС в ценах 2019 года.

Таблица 9.1.1.

Состав проектов	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	Год реализации	Общая стоимость в ценах 2019 г., млн. руб. без НДС	Затраты на реализацию проектов по годам, млн. руб. в ценах 2019 года без НДС										
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
Модернизация существующих теплоисточников г. Канска (модернизация котельных, установка автоматизированных блочно-модульных котельных взамен существующих)	5,446	13,750	2021-2023	198,1	21,1	65,7	24,1	87,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Котельная №3 "ПТУ" АО "Гортепло"	1,627	3,647	2021	31,2	15,6	15,6									
Котельная № 11 "Альчет" АО "Гортепло"	0,376	0,982	2021	15,3	2,7	12,6									
Котельная № 4 "Березка" АО "Гортепло"	0,307	1,114	2021	16,2	2,8	13,4									
Котельная № 10 "Де-Корт" АО "Гортепло"	0,513	1,154	2022	17,9		8,9	8,9								
Котельная № 9 "Школа" АО "Гортепло"	0,222	0,702	2022	15,7		7,8	7,8								
Котельная №16 "ЛТЦ-34" АО "Гортепло"	0,074	0,265	2022	14,7		7,3	7,3								
Котельная № 12 "Ново-Канская" АО "Гортепло"	0,091	0,351	2023	14,7			14,7								
Котельная № 5 "Даурия" АО "Гортепло"	0,140	0,387	2023	15,0			15,0								
Котельная № 8 "ЛДК" АО "Гортепло"	0,619	1,318	2023	18,2			18,2								
Котельная АО "Красноярскнефтепродукт" Филиал Восточный	1,026	2,658	2023	21,5			21,5								
Котельная КГБУЗ "Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1"	0,451	1,172	2023	17,9			17,9								

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, приведенных в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения (Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»).

График реализации капитальных вложений (в ценах 2019 года без учета НДС) представлен в Таблице 9.2.1.

Капитальные затраты составят 1282,1 млн. руб. без НДС в ценах 2019 года.

В Таблице 9.2.2 представлено мероприятие для подключения перспективных потребителей на 2021 год. Капитальные затраты 5,87 млн руб. без НДС.

Таблица 9.2.1

Состав проектов	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	Год реализации	Длина, м	Диаметр, мм	Общая стоимость в ценах 2019 г., млн. руб. без НДС	Затраты на реализацию проектов по годам, млн. руб. в ценах 2019 года без НДС										
							2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
Переключение потребителей существующих низкоэффективных котельных г. Канска на теплоснабжение от АО "Канская ТЭЦ"	0,0	0,0	2022-2025	15 040		1 282,1	205,7	354,4	226,1	217,0	239,2	39,7	0,0	0,0	0,0	0,0	
Переключение потребителей ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" и котельной №1 "пос.Строителей" АО "Гортепло"	16,587	71,986	2022-2023	8 020		657,9	160,8	190,4	226,1	80,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Строительство тепловых сетей				5 750	200-300	401,6	96,0	106,0	134,3	65,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Реконструкция тепловых сетей				2 270	32-300	151,1	39,4	55,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Строительство, реконструкция ЦТП и тепловых узлов						105,2	25,3	28,6	36,0	15,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Реконструкция тепловых сетей в зоне Канской ТЭЦ			2022	720	300	74,5	19,4	27,6	27,6								
Новое строительство тепловых сетей от сетей Канской ТЭЦ в Зарельсовую часть города			2022	1 790	300	187,5	49,5	69,0	69,0								
Реконструкция тепловых сетей в зоне действия ТЭЦ ООО "Т-С-С"			2022	1 550	32-250	76,6	20,0	28,3	28,3								
Реконструкция узлов ввода у абонентов			2022			1,1	0,3	0,4	0,4								
Строительство ЦТП для переключения потребителей ТЭЦ ООО "Т-С-С"	13,250	61,795	2022			54,7	14,2	20,2	20,2								
Строительство тепловых сетей в сторону пос. Строителей			2023	3 950	200	183,5	40,7	30,3	56,3	56,3							
Строительство мостового перехода и тепловой сети через р. Тарайка			2023	10	200	30,6	5,8	6,7	9,0	9,0							
Строительство ЦТП для переключения потребителей котельной №1 п. Строителей	3,337	10,191	2023			49,4	10,9	7,9	15,3	15,3							
Переключение потребителей котельных №7 "Мелькомбинат", №13 "5-й военный городок", № 15 "ДСУ-5" ОАО "Гортепло"	7,216	17,488	2024-2025	7 020		624,2	45,0	163,9	0,0	136,4	239,2	39,7	0,0	0,0	0,0	0,0	
Строительство тепловых сетей				6 380	100-300	495,5	37,1	133,2	0,0	91,4	194,2	39,7	0,0	0,0	0,0	0,0	
Реконструкция тепловых сетей				640	300	74,1	4,6	19,8	0,0	24,8	24,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Строительство, реконструкция ЦТП и тепловых узлов						54,6	3,3	10,9	0,0	20,2	20,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

Состав проектов	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	Год реализации	Длина, м	Диаметр, мм	Общая стоимость в ценах 2019 г., млн. руб. без НДС	Затраты на реализацию проектов по годам, млн. руб. в ценах 2019 года без НДС									
							2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Реконструкция тепловых сетей в зоне Канской ТЭЦ			2024	640	300	74,1	4,6	19,8		24,8	24,8					
Новое строительство тепловых сетей от сетей Канской ТЭЦ в район пос. Мелькомбинат			2024	2 820	300	275,7	18,0	74,9		91,4	91,4					
Строительство ЦТП для переключения потребителей четырех котельных в районе котельной №7	7,216	17,488	2024			54,6	3,3	10,9		20,2	20,2					
Строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной №13 "5-й военный городок" ОАО "Гортепло"	1,771	4,174	2025	2 410	200	120,2	9,9	31,1			39,7	39,7				
Строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной №15 "ДСУ-5" ОАО "Гортепло"	0,441	1,196	2024	1 150	100	99,6	9,3	27,2			63,2					

Таблица 9.2.2

Система теплоснабжения	Наименование работ	Длина участка в двухтрубном исполнении, м	Условный диаметр тепловой сети 2Ду, мм	Год реализации	Капитальные затраты без НДС, млн руб.	Нагрузка подключаемого объекта, Гкал/ч
Канская ТЭЦ	Строительство тепловой сети для подключения объекта капитального строительства "Крытый каток с искусственным льдом в г. Канске"	32	100	2021	5,86638	0,629905

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

В Схеме теплоснабжения г. Канска на период до 2028 г. предложений по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуется.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В настоящее время на федеральном портале проектов нормативных правовых актов размещен проект ФЗ о внесении изменений в федеральный закон "О теплоснабжении" (в части исключения запрета на использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения). Данным проектом предусматривается признание утратившей силу части 9 статьи 29 ФЗ «О теплоснабжении» и оценку экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем в закрытые системы горячего водоснабжения в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

С учетом указанного, решения по возможному переходу на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей г. Канска подлежат разработке и оценке после внесения изменений в законодательство, при выполнении следующих актуализаций схемы теплоснабжения.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ Канский городской округ отнесен к ценовой зоне теплоснабжения.

Таким образом, источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности, являются собственные средства ЕТО (теплоснабжающих организаций) образующиеся как результат реализации тепловой энергии и теплоносителя по нерегулируемым ценам в рамках ценовой зоны теплоснабжения.

В соответствии с п. 71 ПП РФ №787 от 05.07.2018 Плата за подключение в ценовых зонах теплоснабжения устанавливается по соглашению сторон. Инвестиции необходимые на осуществление технологического присоединения в условиях ценовой зоны теплоснабжения не относятся к регулируемому виду деятельности и в схеме теплоснабжения не приводятся.

В соответствии с п. 76.1 Требований к схемам теплоснабжения данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

Перечень показателей качества, надежности и безопасности теплоснабжения муниципального образования город Канск, которые могут быть достигнуты в результате реализации мероприятий по повышению эффективности систем теплоснабжения муниципального образования город Канск, а также показателей, отражающих улучшение условий доступа к ресурсам, обеспечивающим повышение качества, надежности и безопасности теплоснабжения, с указанием ожидаемой оценки изменения перечисленных показателей представлен в Таблице 9.5.1.

Таблица 9.5.1

№ п./п.	Наименование показателя	Целевое значение*
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, указанными в схеме теплоснабжения	выполнение всех мероприятий, указанных в схеме теплоснабжения, в году, предшествующем отчетному, (%)
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях не менее чем на 5 процентов за отчетный год по сравнению с годом, предшествующим отчетному, (%)
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	доведение в течение 10 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, продолжительности 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 до величины не более чем 7 дней, (дней)

№ п./п.	Наименование показателя	Целевое значение*
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	доведение в течение 7 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного 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 декабря 2017 г. № 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), (долей единицы)
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	доведение в течение 5 лет доли бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, до нуля, (%)
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	доведение в течение 5 лет доли потребителей, удовлетворенных качеством теплоснабжения, до уровня не менее 70 процентов общего количества потребителей, (%)
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний) в сфере теплоснабжения, 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	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
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	снижение фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, определяемого как отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой зоне теплоснабжения, темпами, указанными в схеме теплоснабжения, (%)
9	Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	1,48 миллиарда рублей без учета НДС в ценах 2019 г. или 1,6 миллиарда рублей без учета НДС в ценах соответствующих лет

9.6. Величину фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Сведения о фактическом выполнении мероприятий по реконструкции источников централизованного теплоснабжения за период с момента утверждения Схемы теплоснабжения 2020 г. по настоящее время в г. Канске представлены в Таблице 9.6.1.

Таблица 9.6.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Процент выполнения мероприятия
1	Поставка и установка циклона №1 типа ЦН-15-500 4УП, котельная №1 «пос. Строителей» г. Канск	Котельная №1, г.Канск, пос. Строителей, 65 А	2019	2019	583,306	100
2	Поставка и установка циклона №2 типа ЦН-15-500 4УП, котельная №1 «пос. Строителей» г. Канск	Котельная №1, г.Канск, пос. Строителей, 65 А	2019	2019	554,6	100
3	Поставка и установка котла №2 типа БМЗ-400Р	Котельная №15, ул.Гаражная, 20В, стр.2, пом.10	2019	2019	705,475	100

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» в 2019 г. представлены в Таблице 9.6.2.

Таблица 9.6.2

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность, м	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2019	Переоборудование тепловых сетей по ул.Сибирская от ТК-3/1-3 до жилого дома № 7	50х3,5, 2 тр	50	ППУ 30 мм	прежние параметры
2019	Переоборудование тепловых сетей по ул.Сибирская от ТК-3/7 до жилого дома № 12	50х3,5, 2 тр	12	ППУ 30 мм	прежние параметры

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей МУП «Канский Электросетсбыт» в 2019 г. представлены в Таблице 9.6.3.

Таблица 9.6.3

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность, м	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2019	ТК1 – ТК2 от ж.д. №29 по ул. Шоссейной до пер. Нефтянников и ввода в жилые дома	89х3,5; 2 т.р. 32х3,2; 2 т.р.	300 м	ППУ 40мм	Параметры прежние

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей АО «Гортепло» в 2019 г. представлены в Таблице 9.6.4.

Таблица 9.6.4

№ п/п	Год	Наименование участка тепловой сети	Условный диаметр, мм	Количество труб	Длина участка (в двухтрубном исполнении) L, м	Теплоизоляционный материал	При реконструкции с изменением параметров
котельная №1 «пос. Строителей»							
1	2019 г.	Замена надземных тепловых сетей от ТК-3 до ТК-3/1, котельная №1 «пос. Строителей»	150	2	50	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-150мм и изоляции на ППУ
2	2019 г.	Замена подземных тепловых сетей от ТК-3 до ТК-3/1, котельная №1 «пос. Строителей»	150	2	43	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-150мм и изоляции на ППУ
котельная №7 «пос. Мелькомбината»							
3	2019 г.	Замена тепловых сетей от ТК-5 до ТК-5/1, котельная №7 «пос. Мелькомбината»	250	2	31,6	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-250мм и изоляции на ППУ
котельная №11 "Альчет"							
4	2019 г.	Замена тепловых сетей от ТК-1 до ТК-3, котельная №11 «Альчет»	100	2	70	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-100мм и изоляции на ППУ
котельная №13 "5-й Военный городок"							
5	2019 г.	Замена тепловых сетей от ТК-1 до врезки в 2Ду-200 мм, котельная №13 «5-й Военный городок»	250	2	60	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-250мм и изоляции на ППУ
6	2019 г.	Замена тепловых сетей от врезки в 2Ду-200 мм до ТК-2, котельная №13 "5-й Военный городок"	200	2	86	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-200мм и изоляции на ППУ
7	2019 г.	Замена тепловых сетей от ТК-2 до ТК-3, котельная №13 «5-й Военный городок»	200	2	82	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-200мм и изоляции на ППУ

Раздел 10.

Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

Решение об определении единой теплоснабжающей организации в каждой системе теплоснабжения г. Канска представлено в Главе 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций».

В соответствии с Постановлением Администрации города Канска № 1064 от 08.11.2019 года решено присвоить статус ЕТО трем организациям в 19 зонах деятельности.



Российская Федерация
Администрация города Канска
Красноярского края

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

08.11. 2019 г.

№ 1064

О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации АО «Канская ТЭЦ» и внесении изменений в постановление №1539 от 29.10.2013

Рассмотрев заявление АО «Канская ТЭЦ» от 06.11.2019 и приложенный пакет документов, в целях организации надежного теплоснабжения на территории муниципального образования город Канск, в соответствии Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Федерального закона от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь статьями 30, 35 Устава города Канска, ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Присвоить статус единой теплоснабжающей организации АО «Канская ТЭЦ» в границах систем теплоснабжения: ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»; АО «Гортепло»; КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1» филиал №8; АО «Красноярскнефтепродукт» филиал Восточный.

2. Внести изменения в постановление №1539 от 29.10.2013 «Об утверждении схемы теплоснабжения города Канска на период с 2013 по 2028 год», изложив приложение 2 в редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Разместить настоящее постановление на официальном сайте муниципального образования город Канск в сети Интернет.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы города по вопросам жизнеобеспечения П.Н.Иванца.

5. Постановление вступает в силу со дня подписания.

Исполняющий обязанности
главы города Канска



П.Н.Иванец

Приложение 2
к постановлению
администрации города Канска
от «08» 09 2019г. № 1064

Перечень единых теплоснабжающих организаций города Канска

№ п/п	Система теплоснабжения	Единая теплоснабжающая организация
1.	Система Канской ТЭЦ	АО «Канская ТЭЦ»
2.	Система ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»	АО «Канская ТЭЦ»
3.	Система котельной №1 «пос. Строителей» АО «Гортепло»	АО «Канская ТЭЦ»
4.	Система котельной №3 «ПТУ АО «Гортепло»	АО «Канская ТЭЦ»
5.	Система котельной №4 «Березка» АО «Гортепло»	АО «Канская ТЭЦ»
6.	Система котельной №5 «Даурия» АО «Гортепло»	АО «Канская ТЭЦ»
7.	Система котельной №7 «Мелькомбинат» АО «Гортепло»	АО «Канская ТЭЦ»
8.	Система котельной №8 «ЛДК» АО «Гортепло»	АО «Канская ТЭЦ»
9.	Система котельной №9 «Школа» АО «Гортепло»	АО «Канская ТЭЦ»
10.	Система котельной №10 «Де-Корт» АО «Гортепло»	АО «Канская ТЭЦ»
11.	Система котельной №11 «Альчет» АО «Гортепло»	АО «Канская ТЭЦ»
12.	Система котельной №12 «Ново-Канская» АО «Гортепло»	АО «Канская ТЭЦ»
13.	Система котельной №13 «5 военный городок» АО «Гортепло»	АО «Канская ТЭЦ»
14.	Система котельной №15 «ДСУ-5» АО «Гортепло»	АО «Канская ТЭЦ»
15.	Система котельной №16 «ЛТЦ-34» АО «Гортепло»	АО «Канская ТЭЦ»
16.	Система котельной АО «Красноярскнефтепродукт» филиал Восточный.	АО «Канская ТЭЦ»
17.	Система котельной КГБУСО «Канский психоневрологический интернат»	КГБУСО «Канский психоневрологический интернат»
18.	Система котельной 4-го военного городка ФБГУ ЦЖКУ №15	ФБГУ ЦЖКУ №15

19.	Система КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1» филиал №8	АО «Канская ТЭЦ»
-----	--	------------------

Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций совпадают с границами систем теплоснабжения.

И.О. руководителя
«Управление строительства и жилищно –
коммунального хозяйства
администрации города Канска»



С.А. Лесников

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организации по Канскому городскому округу с зонами деятельности источников тепловой мощности приведен в Таблице 10.2.1 и на Рис. 10.2.1.

Таблица 3.2.1

п/п	Код системы тепло-снабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Утвержденная ЕТО
1	1	АО «Канская ТЭЦ»	АО «Канская ТЭЦ», 663604, Краснояр- ский край, г. Канск, ул. 40 лет Октября, 58
2	2	ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис», 663605, Красноярский край, г. Канск, ул. Красноярская, 13,	
3	3	Котельная №1 "пос. Строителей", 663609, Красноярский край, г. Канск, пос. Строителей, 65 А	
4	4	Котельная №3 "ПТУ", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Декабристов, 30	
5	5	Котельная №4 "Березка", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Иланская, 50, стр.2, пом.6	
6	6	Котельная №5 "Даурия", 663600, Красноярский край, г. Канск, ул. Кайтымская, д. 193, стр.7	
7	7	Котельная №7 "Мелькомбинат", 663601, Красноярский край, г. Канск, пос. Мелькомбината, 4Б	
8	8	Котельная №8 "ЛДК", 663602, Красноярский край, г. Канск, ул. Краевая, д. 64А	
9	9	Котельная №9 "Школа", 663611, Красноярский край, г. Канск, ул. Элеваторная, 23 А, стр.2	
10	10	Котельная №10 "Де-Корт", 663600, Красноярский край, г. Канск, пер. Чкалова, 1/1, стр.3, пом.8	
11	11	Котельная №11 "Альчет", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Высокая, 10/1, стр.3, пом. 3	
12	12	Котельная №12 "Ново-Канская", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Лысогорская, 18, стр.7	
13	13	Котельная №13 "5 военный городок", 663612, Красноярский край, г. Канск, 5-й Военный городок, д. 75	
14	14	Котельная №15 "ДСУ-5", 663611, Красноярский край, г. Канск, ул. Гаражная, 20 В, стр.2, пом. 10	
15	15	Котельная №16 "ЛТЦ-34", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Иланская, зд.1, стр.1, пом.4	
16	16	Котельная филиала Восточный АО "Красноярскнефтепродукт", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная, 1/1	
17	19	Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулёзный диспансер №1, 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная д. 1	
18	17	Котельная КГБУСО «Канский психоневрологический интернат», 663606, Красноярский край, г. Канск, ул. Муромская д. 10	КГБУСО «Канский психоневрологиче- ский интернат», 663606, Краснояр- ский край, г. Канск, ул. Муром- ская д. 10

п/п	Код системы тепло-снабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Утвержденная ЕТО
19	18	Котельная филиала ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России, 663612, Красноярский край, г. Канск, 4-й Военный городок	Постановлением Администрации города Канска №41 от 27.01.2020 г. с филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ЦВО жилищно-коммунальная служба №18 (г. Красноярск) снят статус ЕТО в границах системы теплоснабжения 4-го военного городка.

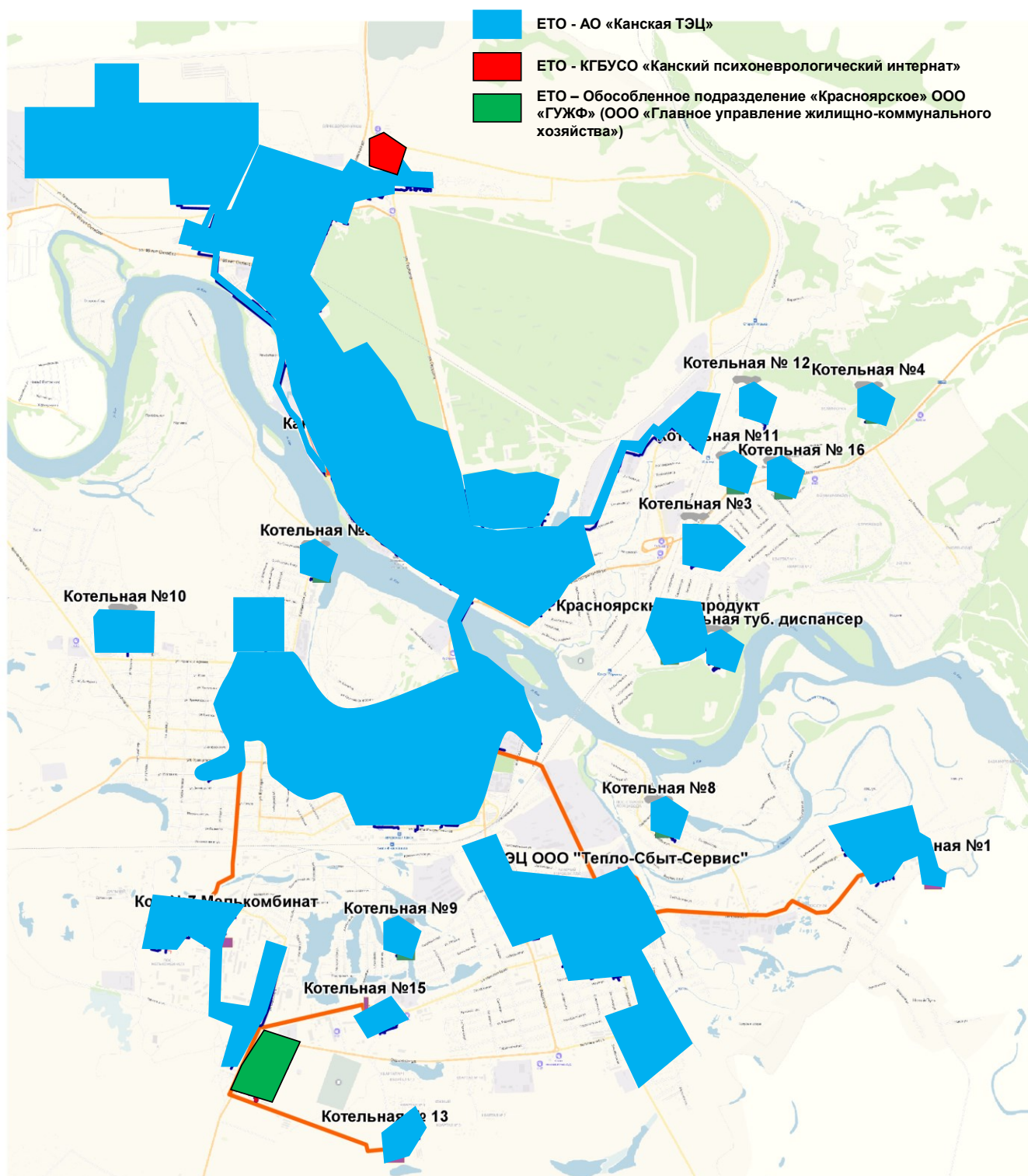


Рис. 10.2.1. Зоны действия ЕТО в г. Канск

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

Реестр ЕТО в городе Канске по состоянию на 2020 год с указанием основания, в том числе критерия, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией представлен в Таблице 10.3.1.

Таблица 10.3.1

п/п	Код системы теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Утвержденная ЕТО	Обоснование
1	1	АО «Канская ТЭЦ»	АО «Канская ТЭЦ», 663604, Красноярский край, г. Канск, ул. 40 лет Октября, 58	Постановление Администрации г. Канска в связи с переходом на ценовую зону
2	2	ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис», 663605, Красноярский край, г. Канск, ул. Красноярская, 13,		
3	3	Котельная №1 "пос. Строителей", 663609, Красноярский край, г. Канск, пос. Строителей, 65 А		
4	4	Котельная №3 "ПТУ", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Декабристов, 30		
5	5	Котельная №4 "Березка", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Иланская, 50, стр.2, пом.6		
6	6	Котельная №5 "Даурия", 663600, Красноярский край, г. Канск, ул. Кайтымская, д. 193, стр.7		
7	7	Котельная №7 "Мелькомбинат", 663601, Красноярский край, г. Канск, пос. Мелькомбината, 4Б		
8	8	Котельная №8 "ЛДК", 663602, Красноярский край, г. Канск, ул. Краевая, д. 64А		
9	9	Котельная №9 "Школа", 663611, Красноярский край, г. Канск, ул. Элеваторная, 23 А, стр.2		
10	10	Котельная №10 "Де-Корт", 663600, Красноярский край, г. Канск, пер. Чкалова, 1/1, стр.3, пом.8		
11	11	Котельная №11 "Альчет", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Высокая, 10/1, стр.3, пом. 3		
12	12	Котельная №12 "Ново-Канская", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Лысогорская, 18, стр.7		
13	13	Котельная №13 "5 военный городок", 663612, Красноярский край, г. Канск, 5-й Военный городок, д. 75		
14	14	Котельная №15 "ДСУ-5", 663611, Красноярский край, г. Канск, ул. Гаражная, 20 В, стр.2, пом. 10		
15	15	Котельная №16 "ЛТЦ-34", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Иланская, зд.1, стр.1, пом.4		

п/п	Код системы теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Утвержденная ЕТО	Обоснование
16	16	Котельная филиала Восточный АО "Красноярскнефтепродукт", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная, 1/1	АО «Канская ТЭЦ», 663604, Красноярский край, г. Канск, ул. 40 лет Октября, 58	Постановление Администрации г. Канска в связи с переходом на ценовую зону
19	19	Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулёзный диспансер №1, 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная д. 1		
17	17	Котельная КГБУСО «Канский психоневрологический интернат», 663606, Красноярский край, г. Канск, ул. Муромская д. 10	КГБУСО «Канский психоневрологический интернат», 663606, Красноярский край, г. Канск, ул. Муромская д. 10	Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
18	18	Котельная филиала ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России, 663612, Красноярский край, г. Канск, 4-й Военный городок	Постановлением Администрации города Канска №41 от 27.01.2020 г. с филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ЦВО жилищно-коммунальная служба №18 (г. Красноярск) снят статус ЕТО в границах системы теплоснабжения 4-го военного городка. В соответствии с п.18 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 организация, утратившая статус единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным пунктом 13 Правил организации теплоснабжения, обязана исполнять функции единой теплоснабжающей организации до присвоения другой организации статуса единой теплоснабжающей организации.	

*Постановление Администрации города Канска № 1064 от 08.11.2019 года

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

Перечень заявок теплоснабжающих организаций, поданных в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, представлен в Таблице 10.4.1.

Таблица 10.4.1

п/п	Код системы теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Утвержденная ЕТО	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО
1	1	АО «Канская ТЭЦ»	АО «Канская ТЭЦ», 663604, Красноярский край, г. Канск, ул. 40 лет Октября, 58	Постановление Администрации г. Канска в связи с переходом на ценовую зону. Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
2	2	ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис», 663605, Красноярский край, г. Канск, ул. Красноярская, 13,		
3	3	Котельная №1 "пос. Строителей", 663609, Красноярский край, г. Канск, пос. Строителей, 65 А		
4	4	Котельная №3 "ПТУ", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Декабристов, 30		
5	5	Котельная №4 "Березка", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Иланская, 50, стр.2, пом.6		
6	6	Котельная №5 "Даурия", 663600, Красноярский край, г. Канск, ул. Кайтымская, д. 193, стр.7		
7	7	Котельная №7 "Мелькомбинат", 663601, Красноярский край, г. Канск, пос. Мелькомбината, 4Б		
8	8	Котельная №8 "ЛДК", 663602, Красноярский край, г. Канск, ул. Краевая, д. 64А		
9	9	Котельная №9 "Школа", 663611, Красноярский край, г. Канск, ул. Элеваторная, 23 А, стр.2		
10	10	Котельная №10 "Де-Корт", 663600, Красноярский край, г. Канск, пер. Чкалова, 1/1, стр.3, пом.8		
11	11	Котельная №11 "Альчет", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Высокая, 10/1, стр.3, пом. 3		
12	12	Котельная №12 "Ново-Канская", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Лысогорская, 18, стр.7		
13	13	Котельная №13 "5 военный городок", 663612, Красноярский край, г. Канск, 5-й Военный городок, д. 75		
14	14	Котельная №15 "ДСУ-5", 663611, Красноярский край, г. Канск, ул. Гаражная, 20 В, стр.2, пом. 10		
15	15	Котельная №16 "ЛТЦ-34", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Иланская, зд.1, стр.1, пом.4		

п/п	Код системы теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Утвержденная ЕТО	Информация о под- даче заявки на при- своение статуса ЕТО
16	16	Котельная филиала Восточный АО "Красноярскнефтепродукт", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная, 1/1	АО «Канская ТЭЦ», 663604, Красноярский край, г. Канск, ул. 40 лет Октября, 58	Постановление Адми- нистрации г. Канска в связи с переходом на ценовую зону.
17	19	Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулёзный диспансер №1, 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная д. 1		Статус ЕТО в соот- ветствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
18	17	Котельная КГБУСО «Канский психоневрологический интернат», 663606, Красноярский край, г. Канск, ул. Муромская д. 10	КГБУСО «Канский психо- неврологический интернат», 663606, Красноярский край, г. Канск, ул. Муромская д. 10	Статус ЕТО в соот- ветствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
19	18	Котельная филиала ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России, 663612, Красноярский край, г. Канск, 4-й Военный городок	Постановлением Администрации города Канска №41 от 27.01.2020 г. с филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Миноборо- ны России по ЦВО жилищно-коммунальная служба №18 (г. Красноярск) снят статус ЕТО в границах си- стемы теплоснабжения 4-го военного городка. В со- ответствии с п.18 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 орга- низация, утратившая статус единой теплоснабжаю- щей организации по основаниям, предусмотренным пунктом 13 Правил организации теплоснабжения, обязана исполнять функции единой теплоснабжаю- щей организации до присвоения другой организации статуса единой теплоснабжающей организации.	

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города Канска

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города Канска на 2020 год представлен в Таблице 10.5.1.

Границы зон деятельности гидравлически изолированных систем теплоснабжения г. Канска представлены на Рис. 10.5.1.

Таблица 10.5.1

Зона действия источника теплоты	Наименование и адрес организации	Владение источником тепловой энергии	
		Название и адрес источника тепловой энергии	Основание владения
1	АО «Канская ТЭЦ» 660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, 144а.	Канская ТЭЦ, 663604, Красноярский край, г. Канск, ул.40 лет Октября, д. 58	Право собственности
2	ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" 663605, Красноярский край, г. Канск, ул. Красноярская, 13, стр.2	ТЭЦ ООО "Тепло-СбытСервис", 663605, Красноярский край, г. Канск, ул. Красноярская, 13	Право собственности
3	АО «Гортепло» 663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1	Котельная №1 "пос. Строителей", 663609, Красноярский край, г. Канск, пос. Строителей, 65 А	Право собственности
4	АО «Гортепло» 663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1	Котельная №3 "ПТУ", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Декабристов, 30	Право собственности
5	АО «Гортепло» 663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1	Котельная №4 "Березка", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Иланская , 50, стр.2, пом.6	Право собственности
6	АО «Гортепло» 663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1	Котельная №5 "Даурия", 663600, Красноярский край, г. Канск, ул. Кайтымская, д.193, стр.7	Право собственности
7	АО «Гортепло» 663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1	Котельная №7 "Мелькомбинат", 663601, Красноярский край, г. Канск, пос. Мелькомби-ната, 4Б	Право собственности
8	АО «Гортепло» 663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1	Котельная №8 "ЛДК", 663602, Красноярский край, г. Канск, ул. Краевая, д. 64А	Право собственности
9	АО «Гортепло» 663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1	Котельная №9 "Школа", 663611, Красноярский край, г. Канск, ул. Элеваторная, 23 А, стр.2	Право собственности
10	АО «Гортепло» 663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1	Котельная №10 "Де-Корт", 663600, Красноярский край, г. Канск, пер. Чкалова, 1/1, стр.3, пом.8	Право собственности
11	АО «Гортепло» 663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1	Котельная №11 "Альчет", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Высокая, 10/1, стр.3, пом. 3	Право собственности
12	АО «Гортепло» 663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1	Котельная №12 "Ново-Канская", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Лысогорская, 18, стр.7	Право собственности

Зона действия источника теплоты	Наименование и адрес организации	Владение источником тепловой энергии	
		Название и адрес источника тепловой энергии	Основание владения
13	АО «Гортепло» 663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1	Котельная №13 "5 военный городок", 663612, Красноярский край, г. Канск, 5-й Военный городок, д. 75	Право собственности
14	АО «Гортепло» 663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1	Котельная №15 "ДСУ-5", 663611, Красноярский край, г. Канск, ул. Гаражная, 20 В, стр.2, пом.10	Право собственности
15	АО «Гортепло» 663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1	Котельная №16 "ЛТЦ-34", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Иланская, зд.1, стр.1, пом.4	Право собственности
16	ОАО "Красноярскнефтепродукт", филиал Восточный 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная,1/1	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная,1/1	Право собственности
17	КГБУЗ КПИ "Канский психоневрологический интернат", 663606, Красноярский край, г Канск, ул. Муромская д. 10	Котельная КПНИ, 663606, Красноярский край, г Канск, ул. Муромская д. 10	Право хозяйственного ведения
18	Обособленного подразделения "Красноярское" ООО «ГУЖФ» (ООО "Главное управление жилищно-коммунального хозяйства")660133, г Красноярск, ул Маршала Малиновского, д. 12 д,корп.38 660005, г.Красноярск, ул.Маршала Малиновского, д.22, в/г 1	Котельная № 53 к "4 военный городок", 663612, Красноярский край, г. Канск, 4-й Военный городок	Право собственности
19	КГКУЗ "Красноярская краевая туберкулезная больница №2", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная д. 1	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная д. 1	Право хозяйственного ведения

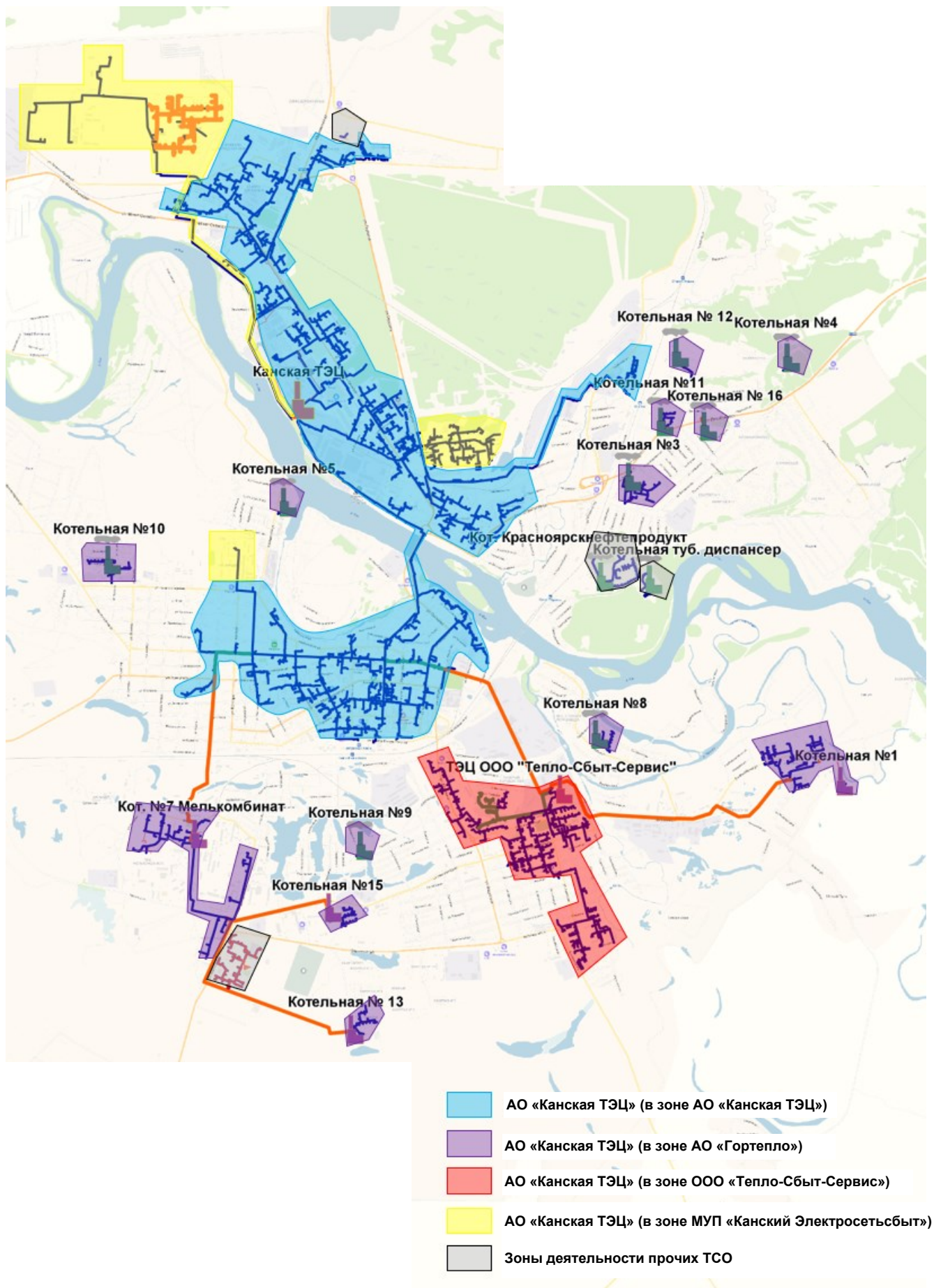


Рис. 10.5.1. Границы зон деятельности теплоснабжающих организаций г. Канска

Раздел 11.

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

В таблице 11.1.1 представлены решения по переключению тепловых нагрузок на Канскую ТЭЦ от прочих источников тепловой энергии

Таблица 11.1.1

Мероприятие	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Принимающий источник	Год выполнения*
Переключение потребителей ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»	13,25	Канская ТЭЦ	2023
Переключение потребителей котельной №1 пос. Строителей	3,337	Канская ТЭЦ	2024
Переключение потребителей котельной №7	7,216	Канская ТЭЦ	2025
Переключение потребителей котельной №13 "5-й военный городок"	1,771	Канская ТЭЦ	2026
Переключение потребителей котельной №15 "ДСУ-5"	0,441	Канская ТЭЦ	2025

*-указанный в схеме теплоснабжения год переключения соответствует году окончания отопительного периода, так, например, при указании 2023 года подразумевается переключение потребителей источников тепловой энергии в ОЗП 2022/2023. Таким образом, реализация возможна на год раньше, указанного срока в таблице и в схеме теплоснабжения.

Раздел 12.

Решения по бесхозным тепловым сетям

По данным комитета по управлению муниципальным имуществом города Канска, в городе содержится большое количество бесхозных тепловых сетей как поставленных на учет, так и не поставленных на учет.

Информация по выявленным бесхозным тепловым сетям и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию, представлена в письме Комитета по управлению муниципальным имуществом города Канска №34 от 15.01.2020 г.



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Администрация г. Канска
Красноярского края

Комитет по управлению
муниципальным имуществом
города Канска
663600, г. Канск,
мкр. 4-й Центральный, 22,
телефон, факс 2-19-30
E-mail: kansk-kumi@mail.ru

Руководителю УС и ЖКХ
администрации г. Канска
Боборик М.В.

от 15.01. 2020 № 34
на № _____ от _____ 2020

О предоставлении информации

Комитет по управлению муниципальным имуществом города Канска сообщает, что в 2019 году не было выявлено и поставлено на кадастровый учет бесхозных тепловых сетей.

В 2019 году КУМИ г. Канска проводились работы по признанию права муниципальной собственности с ранее поставленными на кадастровый учет бесхозными объектами.

Руководитель КУМИ г. Канска

А.В. Букалов

Раздел 13.

Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения города Канска

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Предложений о развитии системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии не рассматривалось в связи с отсутствием утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций города Канска.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Данное мероприятие по организации газоснабжения источников тепловой энергии не рассматривалось в связи с использованием на источниках местного вида топлива – бурого угля, добываемого на разрезе «Бородинский». На АО «Канской ТЭЦ» в качестве резервного топлива используется уголь ЗАО «Разрез Канский» также являющий местным видом топлива.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

В настоящее время на территории Канска отсутствуют сети газораспределения, по которым транспортируется природный газ к потребителям, а также объекты, подключенные к сетям газораспределения природного газа.

Схема газоснабжения в городе Канск на момент актуализации отсутствует.

Обеспечение газообразным топливом источников тепловой энергии не планируется.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в «схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2019 – 2025 годы», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.02.2019 №174, не предусмотрено.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии не требуются.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

На дату начала актуализации Схемы теплоснабжения города Канска на период до 2028 г. действует актуализация на 2019 год схемы водоснабжения и водоотведения города Канска на период с 2014 года до 2024 года, утвержденная Постановлением администрации города №85 от 08.02.2019 г.

Предложения по развитию системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, не рассматривались в связи с отсутствием в Схеме водоснабжения и водоотведения муниципального образования города Канска на период с 2014 года до 2024 года технических мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Увеличение объема (прирост) годового потребления холодной воды из систем водоснабжения в соответствии с перспективным изменением спроса на горячее водоснабжение на источниках централизованного теплоснабжения города Канска представлено в Таблицах 13.7.1 – 13.7.3.

По результатам актуализации на 2021 год Схемы теплоснабжения города Канска на период с 2013 года до 2028 года предлагается внести корректировки в актуализированную на 2019 год Схему водоснабжения и водоотведения города Канска на период с 2014 года до 2024 года, утвержденную Постановлением администрации города №85 от 08.02.2019 г. по данным в Таблицах 13.7.1 – 13.7.3.

Таблица 13.7.1

Показатель, единицы измерения	Приросты перспективной тепловой нагрузки потребителей ГВС (средненедельной), Гкал/ч					Изменение нагрузка ГВС за период с 2020 по 2028 гг., Гкал/ч
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024-2028 г.	
город Канск	1,177	0	0	0	0	1,177

Таблица 13.7.2

Показатель, единицы измерения	Приросты потребления холодной воды на нужды ГВС (средненедельной) при подключении потребителей, м³/ч					Приросты потребления холодной воды на нужды ГВС за период с 2020 по 2028 гг., м³/ч
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024-2028 г.	
город Канск	19,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6

Таблица 13.7.3

Показатель, единицы измерения	Приросты потребления холодной воды на нужды ГВС (средненедельной) при подключении потребителей, м³/год					Приросты потребления холодной воды на нужды ГВС за период с 2020 по 2028 гг., м³/год
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024-2028 г.	
город Канск	171 876	0	0	0	0	171 876

Раздел 14.

Индикаторы развития систем теплоснабжения города Канска

Информация по количеству прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях представлена в Таблице 14.1.1.

Таблица 14.1.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед./год						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
ЕТО АО "Канская ТЭЦ"		35	35	34	33	32	24	
1	Канская ТЭЦ	29	29	28	27	32	24	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	6	6	6	6	-	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	0	0	0	0	0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	0	0	0	0	0	0	
5	Котельная №4 «Березка»	0	0	0	0	0	0	
6	Котельная №5 «Даурия»	0	0	0	0	0	0	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	0	0	0	0	0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	0	0	0	0	0	0	
9	Котельная №9 «Школа»	0	0	0	0	0	0	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0	0	0	0	0	0	
11	Котельная №11 «Альчет»	0	0	0	0	0	0	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0	0	0	0	0	0	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	0	0	0	0	0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	0	0	0	0	0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	0	0	0	0	0	0	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	0	0	0	0	0	0	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2",	0	0	0	0	0	0	

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед./год						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
	ЕТО КГБУСО "Канский психоневрологический интернат"	0	0	0	0	0	0	
17	Котельная КПНИ	0	0	0	0	0	0	
	ЕТО ФБГУ ЦЖКУ №18	0	0	0	0	0	0	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	0	0	0	0	0	0	
	Итого	35	35	34	33	32	24	

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии г. Канска представлено в Таблице 14.1.2.

Таблица 14.1.2

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед./год						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
	ЕТО АО "Канская ТЭЦ"	8	8	7	7	2	2	
1	Канская ТЭЦ	2	2	2	2	2	2	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	6	6	5	5	-	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	0	0	0	0	0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	0	0	0	0	0	0	
5	Котельная №4 «Березка»	0	0	0	0	0	0	
6	Котельная №5 «Даурия»	0	0	0	0	0	0	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	0	0	0	0	0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	0	0	0	0	0	0	
9	Котельная №9 «Школа»	0	0	0	0	0	0	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0	0	0	0	0	0	
11	Котельная №11 «Альчет»	0	0	0	0	0	0	

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед./год						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0	0	0	0	0	0	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	0	0	0	0	0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	0	0	0	0	0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	0	0	0	0	0	0	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	0	0	0	0	0	0	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2",	0	0	0	0	0	0	
ЕТО КГБУСО "Канский психоневрологический интернат"		0	0	0	0	0	0	
17	Котельная КПНИ	0	0	0	0	0	0	
ЕТО ФБГУ ЦЖКУ №18		0	0	0	0	0	0	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	0	0	0	0	0	0	
	Итого	8	8	7	7	2	2	

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов тепловых электрических станций, представлен в Таблице 14.1.3.

Таблица 14.1.3

№ п/п	Наименование показателя	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов тепловых электрических станций, кг у.т./Гкал					
		2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
1.	Канская ТЭЦ	142,01	142,01	142,01	142,01	142,01	142,01

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой от котельных, представлен в Таблице 14.1.4.

Таблица 14.1.4

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов тепловых электрических станций, кг у.т./Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечания
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	234,00	234,00	234,00	234,00	–		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	198,73	198,73	198,73	198,73	198,73	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	214,64	214,64	197,71	197,71	197,71	197,71	
5	Котельная №4 «Березка»	253,49	253,49	183,08	183,08	183,08	183,08	
6	Котельная №5 «Даурия»	277,30	277,30	277,30	277,30	202,68	202,68	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	231,25	231,25	231,25	231,25	231,25	–	
8	Котельная №8 «ЛДК»	257,96	257,96	257,96	257,96	184,56	184,56	
9	Котельная №9 «Школа»	261,62	261,62	261,62	185,61	185,61	185,61	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	256,90	256,90	256,90	186,95	186,95	186,95	
11	Котельная №11 «Альчет»	254,71	254,71	183,67	183,67	183,67	183,67	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	285,39	285,39	285,39	285,39	219,13	219,13	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	206,89	206,89	206,89	206,89	206,89	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	255,23	255,23	255,23	255,23	255,23	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	263,77	263,77	263,77	187,60	187,60	187,60	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	181,78	181,78	181,78	181,78	178,57	178,57	
17	Котельная КПНИ	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	179,10	179,10	179,10	179,10	179,10	179,10	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2",	179,36	179,36	179,36	179,36	178,57	178,57	

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети представлено в Таблице 14.1.5.

Таблица 14.1.5

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
1	Канская ТЭЦ	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,7	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	3,1	3,1	3,1	3,1	-	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
5	Котельная №4 «Березка»	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	
6	Котельная №5 «Даурия»	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	
9	Котельная №9 «Школа»	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
11	Котельная №11 «Альчет»	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛПЦ-34"	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	
17	Котельная КПНИ	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2",	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
	Итого	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	

Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети представлено в Таблице 14.1.6.

Таблица 14.1.6

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м³/м²						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
1	Канская ТЭЦ	41,4	41,4	41,4	39,6	39,7	36,3	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	54,5	54,5	54,5	54,5	-	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	
5	Котельная №4 «Березка»	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	
6	Котельная №5 «Даурия»	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	
9	Котельная №9 «Школа»	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
11	Котельная №11 «Альчет»	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	107,3	107,3	107,3	107,3	107,3	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛПЦ-34"	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
17	Котельная КПНИ	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2",	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Итого	39,6	39,6	39,6	38,2	37,2	35,2	

Величина коэффициента использования установленной тепловой мощности (КИУМ) на источниках систем теплоснабжения, представлены в Таблице 14.1.7.

Таблица 14.1.7

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Коэффициент использования установленной тепловой мощности (КИУМ), %						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
1	Канская ТЭЦ	18,0	18,0	18,0	23,0	24,0	25,0	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	6,9	6,9	6,9	6,9	–	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	10,5	10,5	9,7	9,7	9,7	9,7	
5	Котельная №4 «Березка»	15,4	15,4	15,3	15,3	15,3	15,3	
6	Котельная №5 «Даурия»	4,0	4,0	4,1	4,1	3,7	3,7	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	18,8	18,9	19,1	19,2	19,4	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	10,2	10,2	10,2	10,2	10,1	10,1	
9	Котельная №9 «Школа»	14,2	14,2	14,2	14,0	14,0	14,0	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	9,3	9,3	9,3	9,1	9,1	9,1	
11	Котельная №11 «Альчет»	13,7	13,7	13,6	13,6	13,6	13,6	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	5,9	5,9	5,9	5,9	4,9	4,8	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	8,2	8,2	8,2	8,0	8,0	8,0	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	7,6	7,6	7,6	7,6	7,7	7,7	
17	Котельная КПНИ	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	14,2	14,2	14,2	14,2	14,5	14,5	

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, представлена в Таблице 14.1.8

Таблица 14.1.8

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч)						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
1	Канская ТЭЦ	224,4	254,9	254,9	264,8	271,4	291,4	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	333,1	331,9	331,9	331,9			Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	
5	Котельная №4 «Березка»	92,9	92,9	92,9	92,9	92,9	92,9	
6	Котельная №5 «Даурия»	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	396,6	392,7	392,7	392,7	392,7		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	
9	Котельная №9 «Школа»	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	405,1	405,1	405,1	405,1	405,1	405,1	
11	Котельная №11 «Альчет»	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красно-ярскнефтепродукт"	415,3	415,3	415,3	415,3	415,3	415,3	
17	Котельная КПНИ	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч)						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии, представлена в Таблице 14.1.9.

Таблица 14.1.9

Номер зо-ны дей-ствия ис-точника тепловой энергии	Наименование показателя	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии, %						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1	Канская ТЭЦ	92,7	91,7	90,6	89,3	85,2	82,8	

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, представлен в Таблице 14.1.10.

Таблица 14.1.10

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г ут/кВт ч						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
1	Канская ТЭЦ	446.6	446.6	446.6	446.6	446.6	446.6	

Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), представлен в Таблице 14.1.11.

Таблица 14.1.11

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1	Канская ТЭЦ	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, представлена в Таблице 14.1.12.

Таблица 14.1.12

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %*						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1	Канская ТЭЦ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	66%	69%	72%	76%	79%	100%	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
5	Котельная №4 «Березка»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
6	Котельная №5 «Даурия»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
9	Котельная №9 «Школа»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
11	Котельная №11 «Альчет»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %*						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	66%	69%	72%	76%	79%	100%	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
17	Котельная КПНИ	60%	64%	67%	71%	75%	100%	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	72%	75%	78%	80%	83%	100%	

* Примечание: с коллекторов источника тепловой энергии

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, представлен в Таблице 14.1.13.

Таблица 14.1.13

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
1	Канская ТЭЦ	22	23	24	24	25	28	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	31	32	33	34	-	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	16	17	18	19	20	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	17	18	19	20	21	26	
5	Котельная №4 «Березка»	27	28	29	30	31	36	
6	Котельная №5 «Даурия»	14	15	16	17	18	23	

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	17	18	19	20	21	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	45	46	47	48	49	54	
9	Котельная №9 «Школа»	9	10	11	12	13	18	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	18	19	20	21	22	27	
11	Котельная №11 «Альчет»	21	22	23	24	25	30	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	11	12	13	14	15	20	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	6	7	8	9	10	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	9	10	11	12	13	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	46	47	48	49	50	55	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярск-нефтепродукт"	25	26	27	28	29	34	
17	Котельная КПНИ	25	26	27	28	29	34	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	25	26	27	28	29	34	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	25	26	27	28	29	34	

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), представлено в Таблице 14.1.14.

Таблица 14.1.14

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование системы теплоснабжения	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), %						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
1	Канская ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	2,03	0,0	0,72	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	0,0	0,0	0,0	0,0			Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Котельная №4 «Березка»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6	Котельная №5 «Даурия»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
9	Котельная №9 «Школа»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
11	Котельная №11 «Альчет»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
17	Котельная КПНИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

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), представлено в Таблице 14.1.15.

Таблица 14.1.15

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	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), %						
		01.01.2020 г.	2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1	Канская ТЭЦ	325	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	108	0,0	0,0	0,0	0,0			Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	8,64	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	4,38	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	
5	Котельная №4 «Березка»	0,85	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	
6	Котельная №5 «Даурия»	1,25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	1,52	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	
9	Котельная №9 «Школа»	0,59	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	1,48	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	
11	Котельная №11 «Альчет»	0,84	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0,84	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	4,39	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	0,82	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	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), %						
		01.01.2020 г.	2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	0,39	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	
17	Котельная КПНИ	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	8,77	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	0,94	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	
Итого		486,9							

Установленная электрическая мощность источников комбинированной выработки представлена в Таблице 14.1.16.

Таблица 14.1.16

№ п/п	Наименование показателя	Установленная электрическая мощность источников комбинированной выработки, МВт						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1.	Канская ТЭЦ	24	24	24	24	24	24	
2.	ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»	10	10	10	10			Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.

Установленная тепловая мощность источников комбинированной выработки, в том числе, базовая и пиковая представлена в Таблице 14.1.17.

Таблица 14.1.17

№ п/п	Наименование показателя	Установленная тепловая мощность источников комбинированной выработки, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1.	Канская ТЭЦ	325,00	325,00	325,00	325,00	325,00	325,00	
	– базовая мощность	325,00	325,00	325,00	325,00	325,00	325,00	
	– пиковая мощность	x	x	x	x	x	x	

Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах источников комбинированной выработки представлена в Таблице 14.1.18.

Таблица 14.1.18

№ п/п	Наименование показателя	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах источников комбинированной выработки, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1.	Канская ТЭЦ	195,88	199,90	199,90	199,90	217,92	225,50	

Доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки представлена в Таблице 14.1.19.

Таблица 14.1.19

№ п/п	Наименование показателя	Доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки, %						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1.	Канская ТЭЦ	36,86	35,62	35,62	35,62	30,07	27,74	

Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника комбинированной выработки, в том числе из отборов турбоагрегатов представлена в Таблице 14.1.20.

Таблица 14.1.20

№ п/п	Наименование показателя	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1.	Канская ТЭЦ	557 215,9	575 259,7	575 259,7	575 259,7	637 190,3	665 005,0	
	– в т.ч. из отборов турбоагрегатов	516 663,9	527 791,0	527 791,0	527 791,0	556 700,6	567 652,1	

Установленная тепловая мощность котельных представлена в Таблице 14.1.21.

Таблица 14.1.21

№ п/п	Наименование показателя	Установленная тепловая мощность котельных, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	108,00	108,00	108,00	108,00			Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	4,38	4,38	2,00	2,00	2,00	2,00	
5	Котельная №4 «Березка»	0,85	0,85	0,50	0,50	0,50	0,50	
6	Котельная №5 «Даурия»	1,25	1,25	1,25	1,25	0,30	0,30	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	1,520	1,52	1,52	1,52	0,69	0,69	
9	Котельная №9 «Школа»	0,59	0,59	0,59	0,34	0,34	0,34	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	1,48	1,48	1,48	0,69	0,69	0,69	
11	Котельная №11 «Альчет»	0,84	0,84	0,50	0,50	0,50	0,50	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0,84	0,84	0,20	0,20	0,20	0,20	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.

№ п/п	Наименование показателя	Установленная тепловая мощность котельных, Гкал/ч						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	0,39	0,39	0,39	0,20	0,20	0,20	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	4,60	4,60	4,60	4,60	1,20	1,20	
17	Котельная КПНИ	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	0,94	0,94	0,94	0,94	0,60	0,60	

Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах котельной представлена в Таблице 14.1.22.

Таблица 14.1.22

№ п/п	Наименование показателя	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах котельной, Гкал/ч						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	13,86	13,91	13,91	13,91			Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	
5	Котельная №4 «Березка»	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
6	Котельная №5 «Даурия»	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	5,16	5,21	5,21	5,21	5,21		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
9	Котельная №9 «Школа»	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
11	Котельная №11 «Альчет»	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.

№ п/п	Наименование показателя	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах котельной, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярск-нефтепродукт"	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	
17	Котельная КПНИ	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	

Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной представлена в Таблице 14.1.23.

Таблица 14.1.23

№ п/п	Наименование показателя	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	61 795,0	61 930,7	61 930,7	61 930,7			Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	10 191,0	10 191,0	10 191,0	10 191,0	10 191,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	3 647,0	3 647,0	3 647,0	3 647,0	3 647,0	3 647,0	
5	Котельная №4 «Березка»	1 114,0	1 114,0	1 114,0	1 114,0	1 114,0	1 114,0	
6	Котельная №5 «Даурия»	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	12 118,0	12 253,7	12 253,7	12 253,7	12 253,7		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	1 318,0	1 318,0	1 318,0	1 318,0	1 318,0	1 318,0	
9	Котельная №9 «Школа»	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	1 154,0	1 154,0	1 154,0	1 154,0	1 154,0	1 154,0	
11	Котельная №11 «Альчет»	982,0	982,0	982,0	982,0	982,0	982,0	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	351,0	351,0	351,0	351,0	351,0	351,0	

№ п/п	Наименование показателя	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	4 174,0	4 174,0	4 174,0	4 174,0	4 174,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	1 196,0	1 196,0	1 196,0	1 196,0	1 196,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	265,0	265,0	265,0	265,0	265,0	265,0	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	2 658,0	2 658,0	2 658,0	2 658,0	2 658,0	2 658,0	
17	Котельная КПНИ	1 110,5	1 110,5	1 110,5	1 110,5	1 110,5	1 110,5	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	9 786,6	9 786,6	9 786,6	9 786,6	9 786,6	9 786,6	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	

Коэффициент полезного использования теплоты топлива котельной представлен в Таблице 14.1.24.

Таблица 14.1.24

№ п/п	Наименование показателя	Коэффициент полезного использования теплоты топлива котельной, %						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	61,050	61,050	61,050	61,050	–	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	71,885	71,885	71,885	71,885	71,885	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	66,557	66,557	72,257	72,257	72,257	72,257	
5	Котельная №4 «Березка»	56,356	56,356	78,031	78,031	78,031	78,031	
6	Котельная №5 «Даурия»	51,517	51,517	51,517	51,517	70,484	70,484	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	61,776	61,776	61,776	61,776	61,776	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	55,380	55,380	55,380	55,380	77,406	77,406	
9	Котельная №9 «Школа»	54,605	54,605	54,605	76,965	76,965	76,965	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	55,608	55,608	55,608	76,414	76,414	76,414	

№ п/п	Наименование показателя	Коэффициент полезного использования теплоты топлива котельной, %						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
11	Котельная №11 «Альчет»	56,086	56,086	77,779	77,779	77,779	77,779	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	50,057	50,057	50,057	50,057	65,194	65,194	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	69,050	69,050	69,050	69,050	69,050	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	55,972	55,972	55,972	55,972	55,972	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	54,160	54,160	54,160	76,151	76,151	76,151	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	78,588	78,588	78,588	78,588	80,000	80,000	
17	Котельная КПНИ	82,459	82,459	82,459	82,459	82,459	82,459	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	79,762	79,762	79,762	79,762	79,762	79,762	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	79,649	79,649	79,649	79,649	80,000	80,000	

Доля резерва тепловой мощности котельной представлена в Таблице 14.1.25.

Таблица 14.1.25

№ п/п	Наименование показателя	Доля резерва тепловой мощности котельной, %						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	81,44	81,39	81,39	81,39			Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	2,63	2,63	0,33	0,33	0,33	0,33	
5	Котельная №4 «Березка»	0,49	0,49	0,14	0,14	0,14	0,14	
6	Котельная №5 «Даурия»	1,03	1,03	1,03	1,03	0,08	0,08	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	5,52	5,47	5,47	5,47	5,47		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	0,95	0,95	0,95	0,95	0,12	0,12	

№ п/п	Наименование показателя	Доля резерва тепловой мощности котельной, %						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
9	Котельная №9 «Школа»	0,36	0,36	0,36	0,11	0,11	0,12	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0,92	0,92	0,92	0,13	0,13	0,13	
11	Котельная №11 «Альчет»	0,39	0,39	0,05	0,05	0,05	0,09	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0,71	0,71	0,09	0,09	0,09	0,09	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	0,27	0,27	0,27	0,10	0,10	0,10	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	2,17	2,17	2,17	2,17	0,08	0,08	
17	Котельная КПНИ	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	0,38	0,38	0,38	0,38	0,08	0,08	

Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии представлены в Таблице 14.1.26.

Таблица 14.1.26

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	43	43	41	36	34	32	30	29	27	26	25
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	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	доли единицы	0.18	0.18	0.18	0.23	0.24	0.25	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	5.4	4.3	3.2	2.2	1.1	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	65	67	68	69	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях		отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой)	%	13.6	13.7	13.7	13.8	14.1	14.4	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6

Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией представлены в Таблице 14.1.27.

Таблица 14.1.27

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	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 однострубом исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубом исчислении)	0.13	0.13	0.12	0.12	0.11	0.10	0.10	0.09	0.08	0.08	0.08
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	0.017	0.017	0.015	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006

Раздел 15.

Ценовые (тарифные) последствия

Для ценовой зоны теплоснабжения городской округ Канск были рассчитаны:

- единые предельные цены на тепловую энергию (мощность) в соответствии с постановлением Правительства России от 15 декабря 2017 г. №1562 (цены альтернативной котельной);
- существующие (регулируемые) цены на тепловую энергию и их прогнозные значения с учетом роста согласно прогноза Минэкономразвития России (на уровне индекса потребительских цен, далее - ИПЦ);
- цены на тепловую энергию с учетом доведения от существующего уровня цен до предельного уровня цен за 10-ти летний период;
- прогноз цен для тепловую энергию для потребителей.

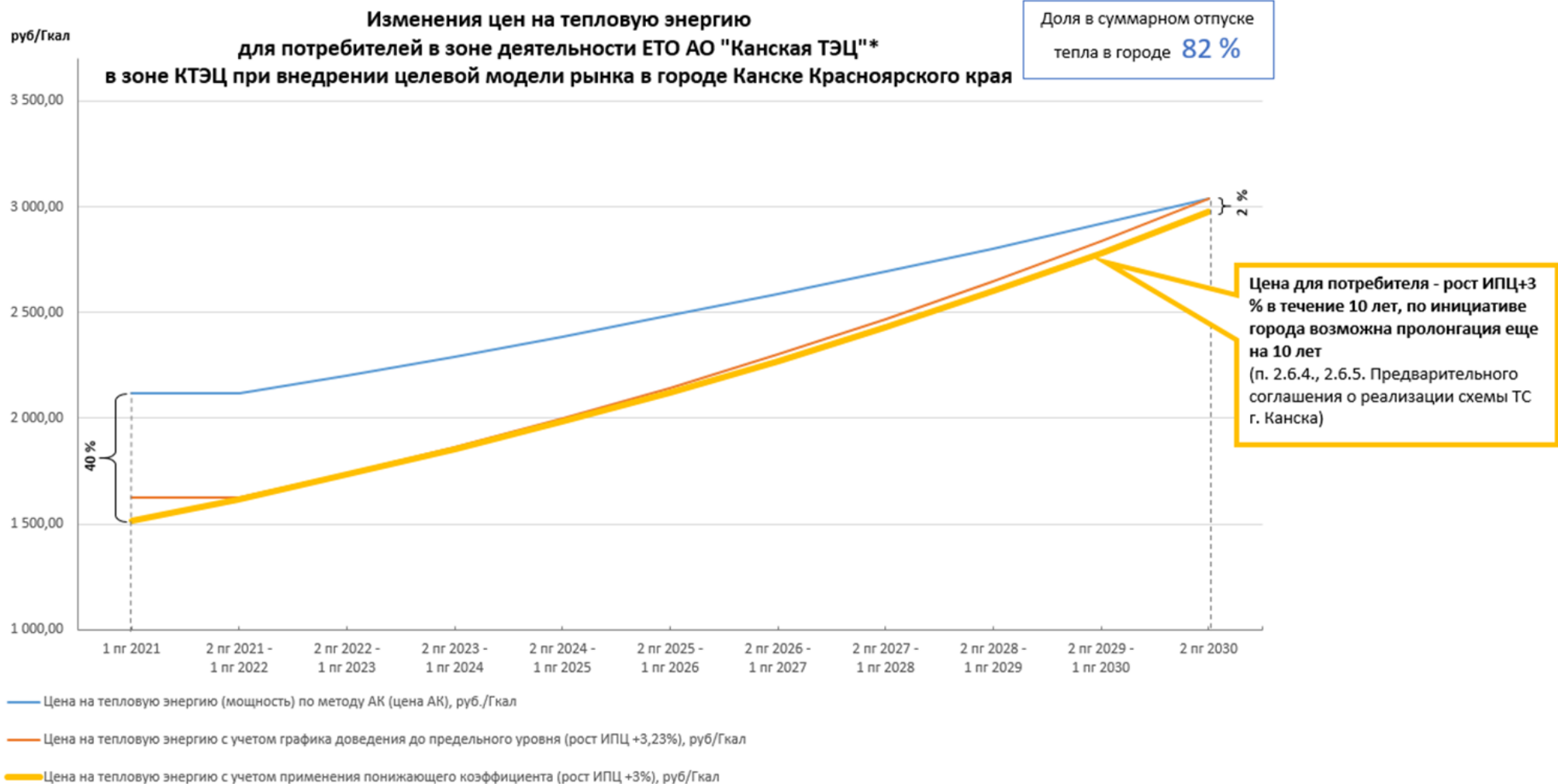
Прогноз цен для тепловую энергию для потребителей в ценовой зоне теплоснабжения были рассчитаны как прогноз нерегулируемых цен на тепловую энергию для каждой ЕТО необходимых для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей и выполнения мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, предусмотренных в схеме теплоснабжения.

В целях сглаживания ценовых последствий для потребителей иных теплоснабжающих организаций предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) предполагается устанавливать на основании графика равномерного поэтапного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (за исключением систем теплоснабжения, в которой предельный уровень цены утверждается равным текущему тарифу).

В целях оценки ценовых последствий для систем теплоснабжения города Канска определены следующие графики равномерного поэтапного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию.

Для потребителей теплоснабжающей организации ФБГУ ЦЖКУ № 18 (1% от общего объема потребления тепловой энергии города Канска) предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) будет определяться на уровне тарифа, действующего на момент окончания переходного периода.

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий внедрения целевой модели рынка тепловой энергии на территории городского округа – города Канска приведены на рисунках ниже.



*-Здесь и далее в соответствии с прогнозом МЭР до 2024 г. от 30.09.2019.

Рис. 15.1. Изменения цен на тепловую энергию для потребителей в зоне деятельности ЕТО АО "Канская ТЭЦ" (в зоне КТЭЦ) при внедрении целевой модели рынка в городе Канске Красноярского края

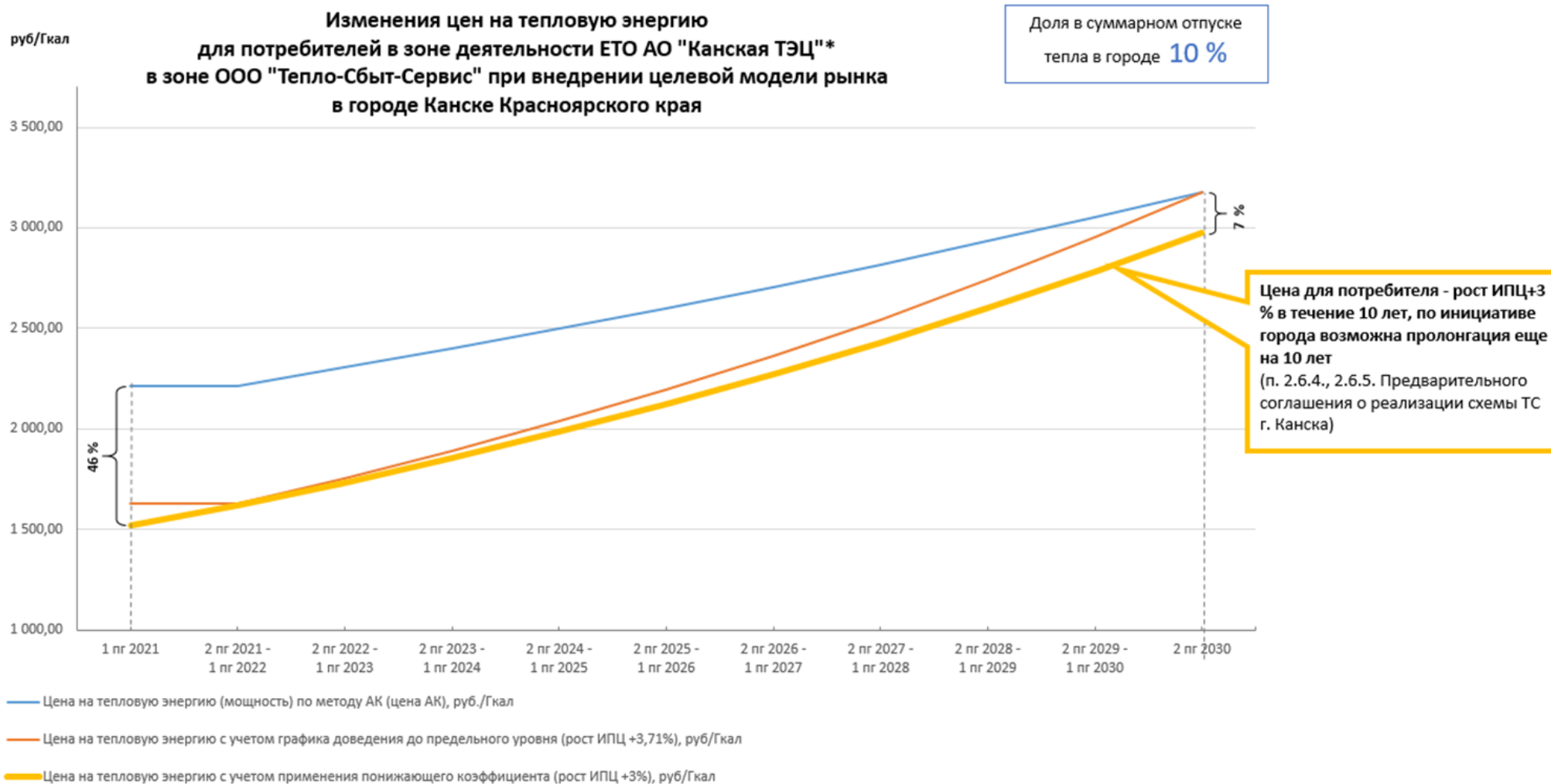


Рис. 15.2. Изменения цен на тепловую энергию для потребителей в зоне деятельности ЕТО АО "Канская ТЭЦ" (в зоне ООО "Тепло-Сбыт-Сервис") при внедрении целевой модели рынка в городе Канске Красноярского края

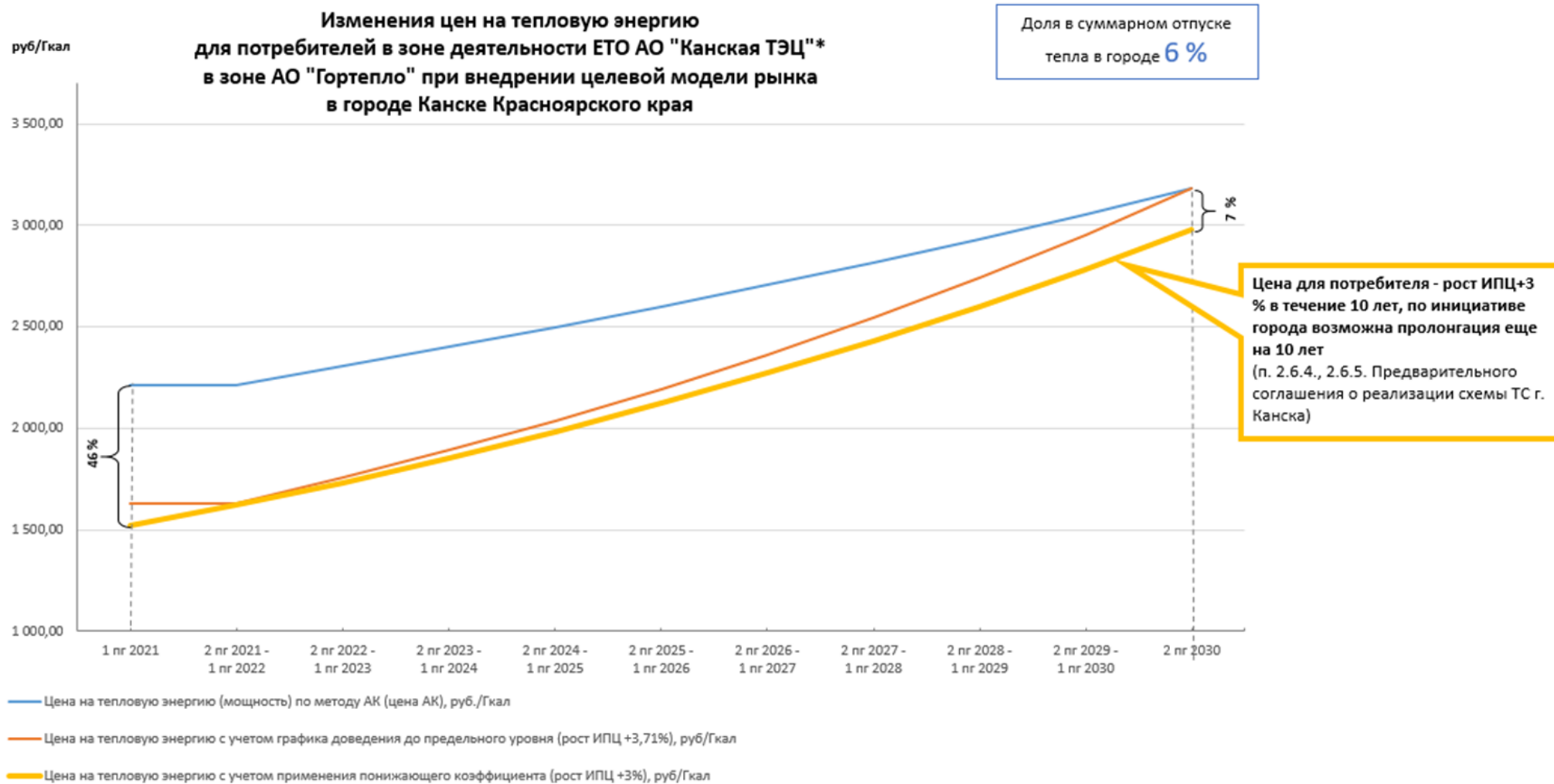


Рис. 15.3. Изменения цен на тепловую энергию для потребителей в зоне деятельности ЕТО АО "Канская ТЭЦ" (в зоне АО "Гортепло") при внедрении целевой модели рынка в городе Канске Красноярского края

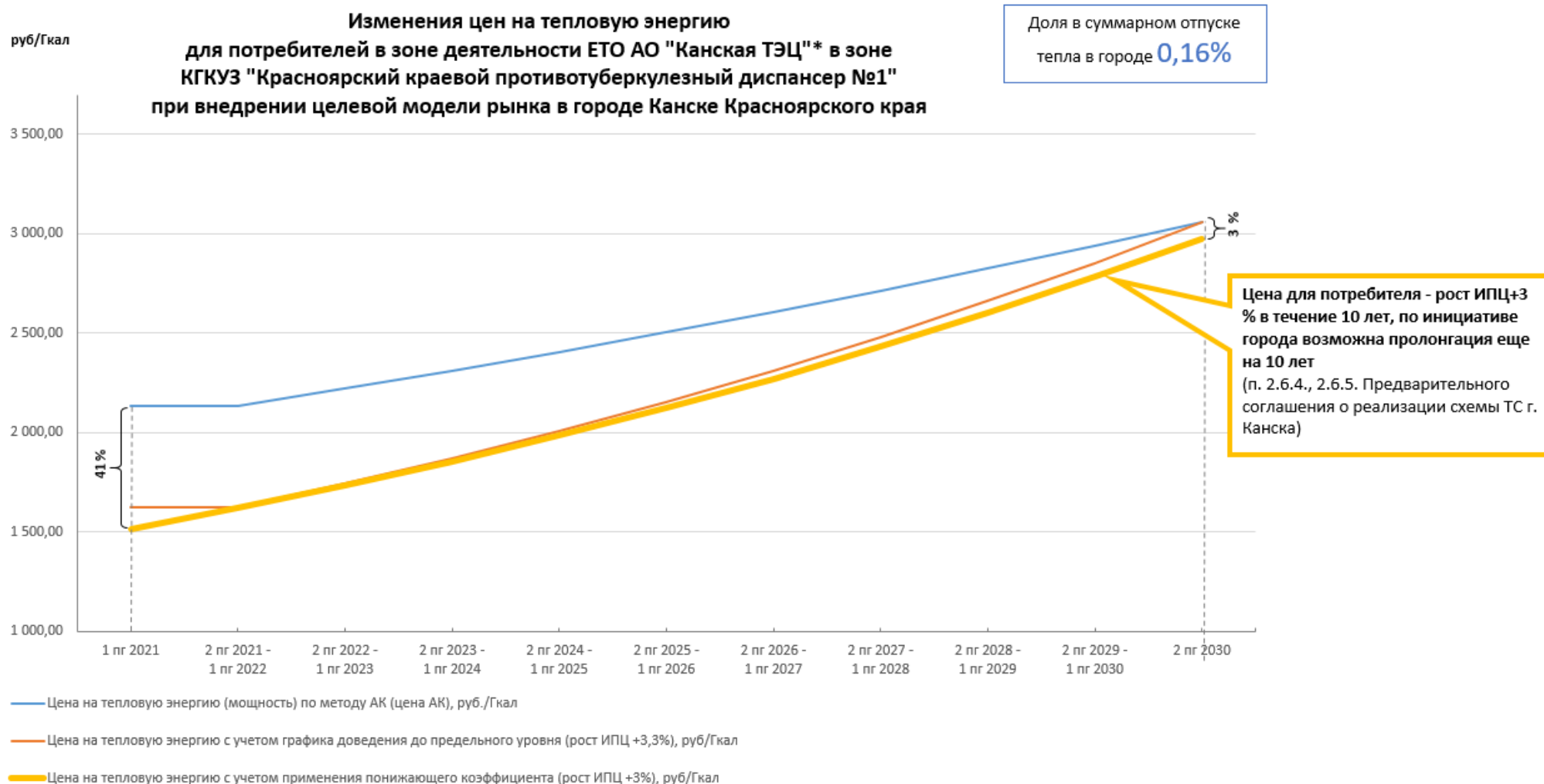


Рис. 15.4. Изменения цен на тепловую энергию для потребителей в зоне деятельности ЕТО АО "Канская ТЭЦ" в (зоне КГКУЗ "Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1") при внедрении целевой модели рынка в городе Канске Красноярского края

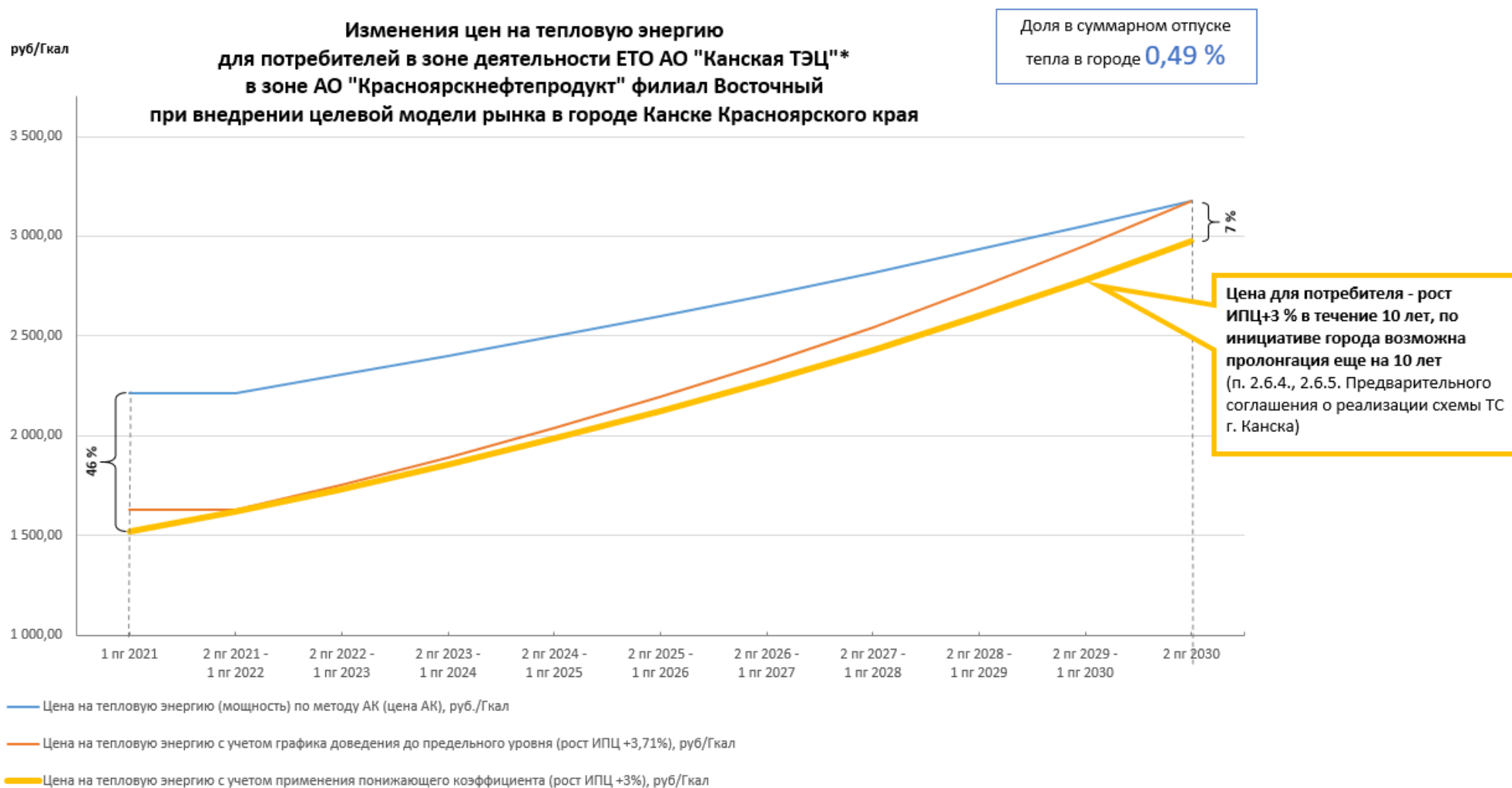


Рис. 15.5. Изменения цен на тепловую энергию для потребителей в зоне деятельности ЕТО АО "Канская ТЭЦ" (в зоне АО "Красноярскнефтепродукт" филиал Восточный) при внедрении целевой модели рынка в городе Канске Красноярского края

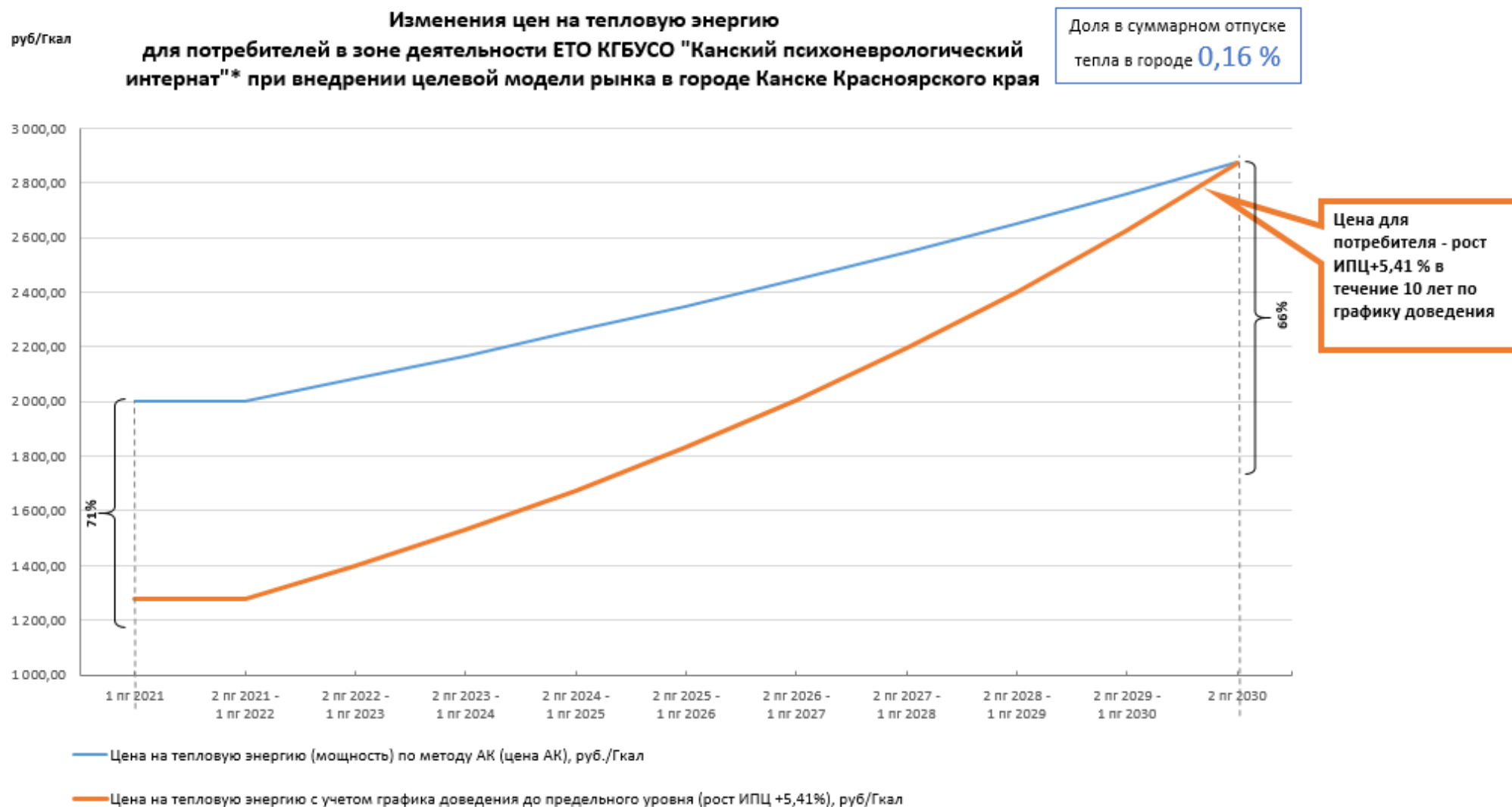


Рис. 15.6. Изменения цен на тепловую энергию для потребителей в зоне деятельности ЕТО КГБУСО "Канский психоневрологический интернат" при внедрении целевой модели рынка в городе Канске Красноярского края

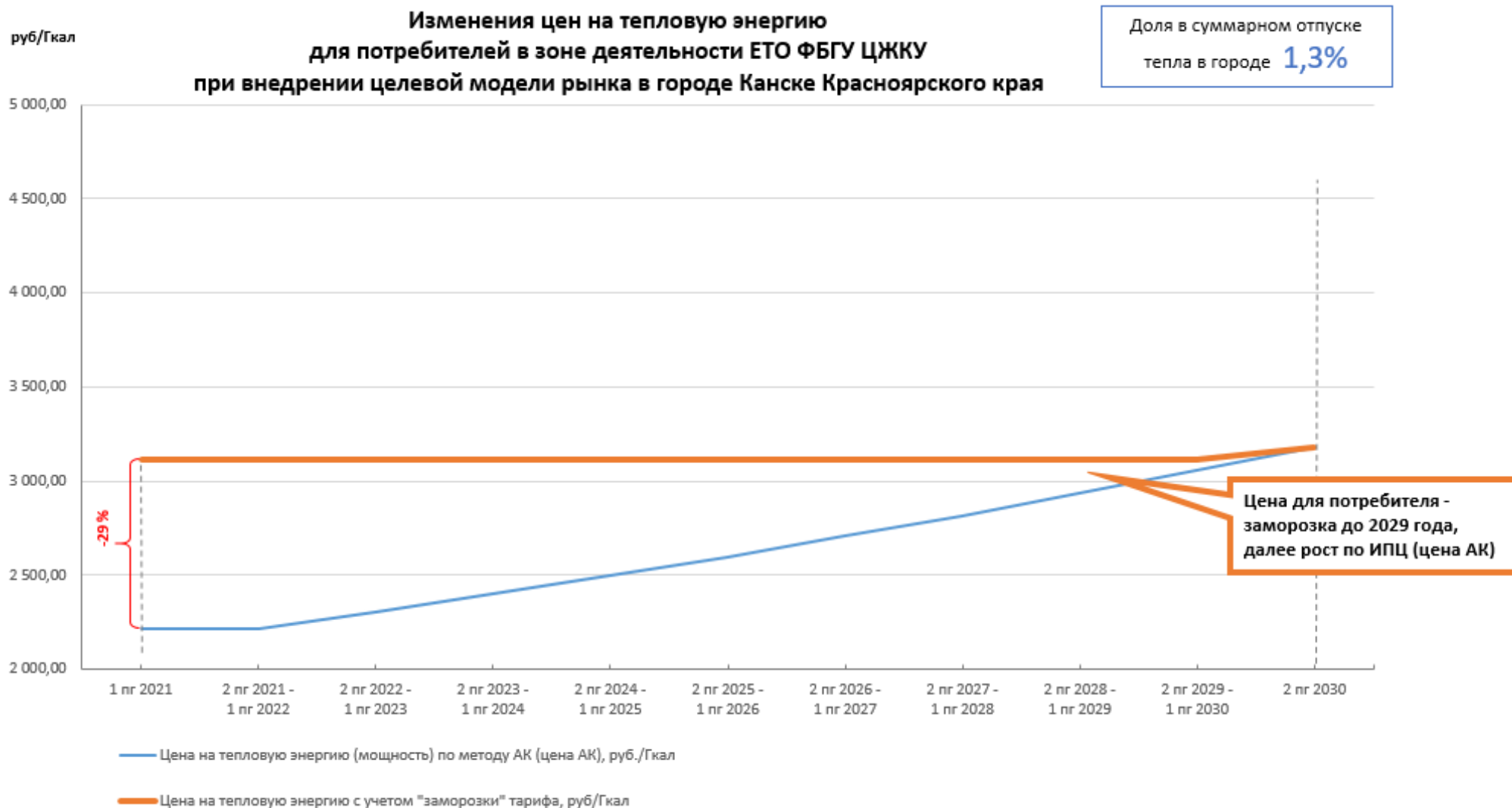


Рис. 15.7. Изменения цен на тепловую энергию для потребителей в зоне деятельности ЕТО ФБГУ ЦЖКУ при внедрении целевой модели рынка в городе Канске Красноярского края