



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДА КЕМЕРОВО
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год)	32401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	32401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	32401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.001.004
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	32401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	32401.ОМ-ПСТ.003.001
Приложение 2 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.003.002
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	32401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	32401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	32401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	32401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	32401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	32401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	32401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	32401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	32401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

Содержание	4
Перечень таблиц	11
Перечень рисунков	21
Введение	23
1 Общая часть	24
1.1 Территория и климат	24
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения	25
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения	25
1.2.2 Тепловые сети	28
2 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Кемерово	32
2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления	32
2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	35
2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах 40	
2.4 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 поселению, городскому округу, городу федерального значения	40
3 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	43
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения	43
3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии	45
3.1.2 Зоны действия котельных	46
3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	46
3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой	

энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода	47
3.4 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	80
4 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	82
4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя	82
4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	84
4.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	124
5 Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения города Кемерово	125
5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города Кемерово	125
5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Кемерово	126
6 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	127
6.1 Общие положения	127
6.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.	127
6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	128
6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	130
6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных.....	131
6.6 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.....	131
6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.....	132
6.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.....	132
6.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения	132
6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	134
6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	135
7 Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	136
7.1 Общие положения.....	136
7.2 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов....	138
7.3 Предложения по строительству и реконструкции (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	141
7.4 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения	141
7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	142
7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для	

обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	143
7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов	148
7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций	148
7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов	148
8 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	149
8.1 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	149
8.2 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	150
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы	152
9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	152
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	171
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 172	
9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	174
9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа 174	
10 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое первооружение и (или) модернизацию	180
11 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей	

организации.....	199
11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	199
11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций	200
11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	203
11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	207
11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	207
12 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	212
13 Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	213
14 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 Кемерово	216
14.1 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	216
14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	216
14.3 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.....	217
14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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	217
14.5 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. 220	
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	221
14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	222
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Кемерово	223
15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения	225
15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО	266
15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения города	284
15.4 Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	289
15.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения.....	292
16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	294
16.1 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Кузбассэнерго"), код зоны деятельности №01, 02.....	294
16.2 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Теплоэнерго"), код зоны деятельности № 01, 02.....	296
16.3 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "АлтайВагон"), код зоны деятельности № 01, 02	298
16.4 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Электроснабжение»), код зоны деятельности № 01, 02	300
16.5 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация"	

(по сетям ИП Зубарева Е.А.), код зоны деятельности № 01, 02	302
16.6 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Теплоснаб»), код зоны деятельности № 01, 02	304
16.7 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Спецтранспорт 42»), код зоны деятельности № 01, 02	306
16.8 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Теплоэнерго" (СЦТ №4,6,7,8,9,11,14,26,35,42,56,91,92,96, 97,101,102,103,110,112,114,118,122,123,141,163 - природный газ), код зоны деятельности №03, 04	308
16.9 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ОАО «СКЭК», код зоны деятельности № 05	310
16.10 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «Лесная поляна плюс», код зоны деятельности № 07	312
17 Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города Кемерово	314

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Кемерово.....	24
Таблица 1.2 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории города Кемерово	28
Таблица 1.3 – Распределение протяженности тепловых сетей по условным диаметрам	29
Таблица 1.4 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м	30
Таблица 1.5 – Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м	30
Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки города Кемерово с централизованным теплоснабжением, тыс. м ²	33
Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года, Гкал/ч	36
Таблица 2.3 – Годового потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года, тыс. Гкал/год	39
Таблица 3.1 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Кемеровской ГРЭС, системы теплоснабжения N 1, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Кемеровская генерация», Гкал/ч	48
Таблица 3.2 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Ново-Кемеровской ТЭЦ, системы теплоснабжения N 1, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Кемеровская генерация», Гкал/ч	50
Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Кемеровской ТЭЦ, системы теплоснабжения N 2, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Кемеровская генерация», Гкал/ч	52
Таблица 3.4 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Теплоэнерго», Гкал/ч	55
Таблица 3.5 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «НТСК», Гкал/ч	64

Таблица 3.6 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности прочих ТСО, Гкал/ч.	68
Таблица 3.7 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зонах деятельности ЕТО г. Кемерово, Гкал/ч.....	76
Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Кемеровская генерация», м ³	83
Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго», м ³	83
Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ООО «НТСК», м ³	83
Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «СКЭК», м ³	83
Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии АО «Кемеровская генерация»	85
Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных АО «Теплоэнерго»	88
Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ООО «НТСК»	111
Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ОАО «СКЭК»	120
Таблица 6.1 – Мероприятия, выполняемые в рамках планируемого концессионного соглашения по котельным	128
Таблица 6.2 – Мероприятия, выполняемые в рамках заключенного концессионного соглашения по котельным	129
Таблица 6.3 – Переключение потребителей котельных на теплоснабжение от ТЭЦ/ГРЭС АО «Кемеровская генерация».....	131
Таблица 6.4 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	132
Таблица 7.1 – Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в соответствии с Долгосрочной программой (АК).....	139
Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	140

Таблица 7.3 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация", которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения	141
Таблица 7.4 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей и теплосетевых объектов в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	142
Таблица 7.5 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения потребителей	144
Таблица 7.6 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	148
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Кемеровской ГРЭС ..	153
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Ново-Кемеровской ТЭЦ	154
Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс Кемеровской ТЭЦ	155
Таблица 9.4 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «Теплоэнерго», Гкал	156
Таблица 9.5 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников АО «Теплоэнерго», Гкал	157
Таблица 9.6 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», кг у.т./Гкал	158
Таблица 9.7 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», т у.т.	159
Таблица 9.8 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м ³	160
Таблица 9.9 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал ..	161
Таблица 9.10 – Прогнозные значения затрат тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	161
Таблица 9.11 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в тепловые сети источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал ..	162

Таблица 9.12 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", кг у.т./Гкал	163
Таблица 9.13 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", т у.т.....	164
Таблица 9.14 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", тыс. м ³ /т н.т./тыс. кВт-ч	165
Таблица 9.15 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал	166
Таблица 9.16 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал .	166
Таблица 9.17 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", кг у.т./Гкал.....	166
Таблица 9.18 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т у.т	166
Таблица 9.19 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т н.т.	167
Таблица 9.20 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", Гкал	167
Таблица 9.21 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", кг у.т./Гкал.....	167
Таблица 9.22 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", т у.т	168
Таблица 9.23 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", тыс. м ³	168
Таблица 9.24 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", Гкал	169
Таблица 9.25 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", кг у.т./Гкал.....	169
Таблица 9.26 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", т у.т.	169

Таблица 9.27 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", тыс. м ³ /т н.т.....	170
Таблица 9.28 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ГРЭС в 2020 году.....	172
Таблица 9.29 – Качественные характеристики топлива сжигаемого Ново-Кемеровской ТЭЦ.....	172
Таблица 9.30 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на Кемеровской ТЭЦ	173
Таблица 9.31 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2020 год.....	173
Таблица 9.32 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, млн м ³ / тыс. т н.т./млн кВт-ч	175
Таблица 9.31 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, тыс. т у.т.....	177
Таблица 10.1 – Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников теплоснабжения города Кемерово, тыс. руб.....	181
Таблица 10.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для города Кемерово, тыс. руб.	189
Таблица 10.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников, тепловых сетей и теплосетевых объектов в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация", млн. руб.	191
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Кемерово	201
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Кемерово.....	204
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории города Кемерово.....	208
Таблица 13.1 – Данные о бесхозных тепловых сетях АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания».....	213
Таблица 14.1 – Региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Кемеровской области, МВт.....	219
Таблица 14.2 – Региональная структура перспективных балансов электрической энергии	

с учётом вводов с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Кемеровской области, млрд. кВт*ч	219
Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Кемеровская ГРЭС АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	225
Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Ново-Кемеровская ТЭЦ АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	226
Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения Кемеровская ТЭЦ АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	227
Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	228
Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	229
Таблица 15.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	230
Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных ООО "УК "Лесная Поляна", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	231
Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	232
Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования	

Кемеровской ГРЭС.....	233
Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Ново-Кемеровской ТЭЦ.....	233
Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Кемеровской ТЭЦ.....	234
Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «Теплоэнерго».....	235
Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	248
Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"	254
Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "УК "Лесная Поляна"	256
Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс"	263
Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №1 АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	266
Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	267
Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №3 АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	268
Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №4 АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	269
Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №5 ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	270

Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "УК "Лесная Поляна", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	271
Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №7 ООО "Лесная Поляна - Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	272
Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №11 ООО "Новосибирская теплосетевая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	273
Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "Кемеровская генерация"	274
Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Кемеровской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 2 АО "Кемеровская генерация"	274
Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО "Теплоэнерго" в зоне деятельности ЕТО № 3 АО "Теплоэнерго"	275
Таблица 15.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО "Теплоэнерго" в зоне деятельности ЕТО № 4 АО "Теплоэнерго"	275
Таблица 15.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 5 ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания".....	276
Таблица 15.30 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО "Лесная Поляна - Плюс".....	277
Таблица 15.31 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Водогрейной газовой котельной в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Новосибирская теплосетевая	

компания".....	277
Таблица 15.32 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 11 ООО "Новосибирская теплосетевая компания".....	278
Таблица 15.33 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация".....	280
Таблица 15.34 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО АО "Теплоэнерго".....	281
Таблица 15.35 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО ООО "Новосибирская теплосетевая компания".....	282
Таблица 15.36 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания".....	283
Таблица 15.37 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Кемерово.....	284
Таблица 15.38 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городе Кемерово.....	285
Таблица 15.39 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городе Кемерово.....	286
Таблица 15.40 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Кемерово.....	286
Таблица 15.41 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городе Кемерово.....	288
Таблица 15.42 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Кемерово.....	289
Таблица 15.43 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Кемерово.....	290
Таблица 15.44 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Кемерово.....	292

Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Кемерово на СП и П	315
Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Кемерово на СП и П, доли ПДК	316

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Кемерово.....	27
Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по владеющим теплоснабжающим организациям	28
Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по условным диаметрам.	29
Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки	30
Рисунок 1.5 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки	31
Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки города Кемерово с централизованным теплоснабжением	34
Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года	37
Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Кемерово.....	44
Рисунок 16.1 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Кузбассэнерго"), код зоны деятельности №01, 02	295
Рисунок 16.2 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Теплоэнерго"), код зоны деятельности № 01, 02	297
Рисунок 16.3 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "АлтайВагон"), код зоны деятельности № 01, 02	299
Рисунок 16.4 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Электроснабжение»), код зоны деятельности № 01, 02	301
Рисунок 16.5 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ИП Зубарева Е.А.), код зоны деятельности №01, 02	303
Рисунок 16.6 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Теплоснаб»), код зоны деятельности № 01, 02	305
Рисунок 16.7 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО	

"Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Спецтранспорт 42»), код зоны деятельности №01, 02	307
Рисунок 16.8 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Теплоэнерго" (СЦТ №4,6,7,8,9,11,14,26,35,42,56,91,92,96, 97,101,102,103,110,112,114,118,122,123,141,163 - природный газ), код зоны деятельности № 03, 04	309
Рисунок 16.9 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ОАО «СКЭК», код зоны деятельности № 05	311
Рисунок 16.10 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «Лесная поляна плюс», код зоны деятельности №07	313

Введение

Схема теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2019 год) утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 31 июля 2018 года № 623.

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации в отношении разделов и сведений, указанных в требованиях к схемам теплоснабжения.

При разработке настоящего документа учтено, что распоряжением Правительства Российской Федерации от 5 августа 2021 года № 2164-р, в соответствии с пунктом 15³ части 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении», муниципальное образование город Кемерово Кемеровской области – Кузбасса отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1 Территория и климат

Город Кемерово расположен на юго-востоке Западной Сибири, в центре Кузнецкой котловины, в северной части Кузнецкого угольного бассейна, на обоих берегах реки Томь, в среднем ее течении, при впадении в нее реки Искитим. Правобережная часть города связана с левым берегом двумя автомобильными и одним железнодорожным мостами. Территория города Кемерово находится в пределах увалисто-холмистой равнины севера Кузнецкой котловины, в лесостепной полосе южной части Западной Сибири.

Административно город Кемерово разделен на правобережную и левобережную часть рекою Томь. В левобережной части находятся Заводский, Центральный, Ленинский районы и ж.р. Ягуновский, Пионер; на правом берегу расположены: Рудничный, Кировский районы, ж.р. Кедровка и Промышленновский, ж.р. Лесная Поляна.

Город Кемерово - крупный промышленный, административный и культурный центр Кемеровской области - Кузбасса, узел шоссейных и железнодорожных линий. В городе функционирует международный аэропорт. Через город Кемерово проходят автомобильная трасса федерального значения – Р255 «Сибирь» и железная дорога Топки - Барзас Западно-Сибирской железной дороги. С Транссибирской магистралью железнодорожная станция Кемерово связана через станцию Юрга.

Численность населения города Кемерово на 01.01.2021 составляет 552 546 человек.

Климат - континентальный.

В таблице 1.1 представлены основные климатические параметры для города Кемерово в соответствии со СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» и СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99*. Строительная климатология».

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Кемерово

Наименование параметра	СНиП 23-01-99*	СП 131.13330.2018
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92, °С	-39	-39
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С, °С	-8,3	-7,9
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С, суток	231	228

1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения

1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения

Анализ существующего состояния системы теплоснабжения города Кемерово приведен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.001.000) и приложениях к указанному документу.

В городе Кемерово система централизованного теплоснабжения (СЦТ) обеспечивает 98% потребителей, в основном за счёт источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергий, которыми являются Кемеровская ГРЭС, Кемеровская ТЭЦ и Ново-Кемеровская ТЭЦ, а также около 100 котельных

В 2021 году АО «Теплоэнерго» эксплуатирует наибольшее количество источников тепловой энергии, включая 25 котельных на территории г. Кемерово, и одну котельную на территории Кемеровского района, на техобслуживании организации находятся еще 4 котельные.

От Кемеровской ТЭЦ, установленной электрической мощностью 80 МВт и тепловой мощностью 749 Гкал/ч, обеспечиваются потребители Кировского, Рудничного района, от Кемеровской ГРЭС, установленной электрической мощностью 485 МВт и тепловой мощностью 1540 Гкал/ч, и Ново-Кемеровской ТЭЦ, установленной электрической мощностью 580 МВт и тепловой мощностью 1449 Гкал/ч, - потребители Заводского, Центрального и Ленинского районов. Установленные мощности источников комбинированной выработки тепловой и электроэнергии составляют 1145 МВт электрической и 3438 Гкал/ч тепловой энергий.

25 котельных в зоне действия ЕТО АО «Теплоэнерго», установленной тепловой мощностью 64,97 Гкал/ч, обеспечивают потребителей в Рудничном, Заводском, Центральном, Ленинском районах, Ягуновский, Пионер, Лесная Поляна.

С 17.11.2020 года 11 муниципальных котельных эксплуатирует СП ООО «НТСК», суммарная установленная мощность составляет 12,78 Гкал/ч.

3 котельные ОАО «СКЭК» обеспечивают потребителей в ж.р. Кедровка и Промышленновский, ст. Новые Латыши, суммарная установленная мощность составляет 90,15 Гкал/ч.

ООО «УК «Лесная поляна» осуществляет техническое обслуживание 12 встроенно-пристроенных котельных (установленная мощность 13,37 Гкал/ч), находящихся в собственности у физических лиц (долевая собственность МКД).

Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс» расположены в ж.р. Лесная Поляна и предназначены для теплоснабжения индивидуальных и многоквартирных домов.

Котельная ООО «ЭнергоТеплоСервис» предназначена для теплоснабжения жилых домов в микрорайоне «Дружба» Заводского района (в настоящее время водогрейная газовая котельная, 7,22 Гкал/ч).

Котельные различной ведомственной принадлежности расположены во всех районах города.

Расположение источников тепловой энергии на территории города Кемерово представлено на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 4. Графическая часть» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.001.004).

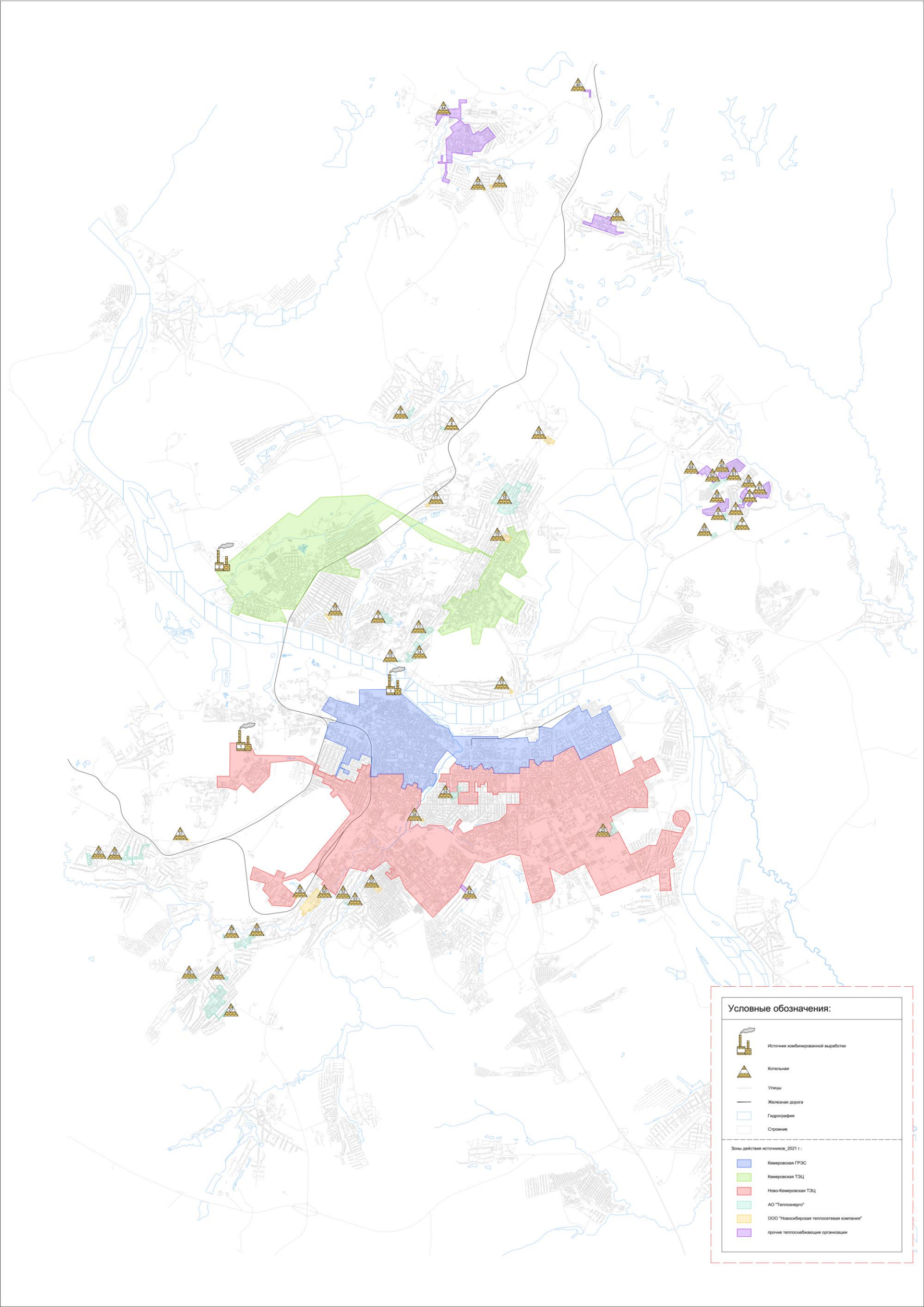


Рисунок 1.1 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Кемерово

1.2.2 Тепловые сети

Суммарная протяженность тепловых сетей основных теплоснабжающих и тепло-сетевых организаций на территории города Кемерово составляет 1 157 790,39 км в од-нотрубном исчислении.

Информация о протяженности и материальной характеристике тепловых сетей ос-новных теплоснабжающих организаций представлена в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории города Кемерово

Теплоснабжающая организа-ция	ЕТО	Протяженность в одно-трубном исчислении, м	Материальная характери-стика, м2
Филиал АО «Кузбассэнерго» – «КТСК»	1,2,4	1 044 274,41	291 606,80
АО "Теплоэнерго"	3,4	66 110	8 314,42
ООО "Теплоснаб"	1,2	7 775,38	1 046,36
ОАО «СКЭК»	5	39 630,60	20 379,99
Всего		1 157 790,39	321 347,57

Доли протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям, пред-ставленные на рисунке 1.2, составляют:

- Филиал АО «Кузбассэнерго» – «КТСК» - 90,2%;
- АО "Теплоэнерго" – 5,7%;
- ООО "Теплоснаб" – 0,7%;
- ОАО «СКЭК» - 3,4%.

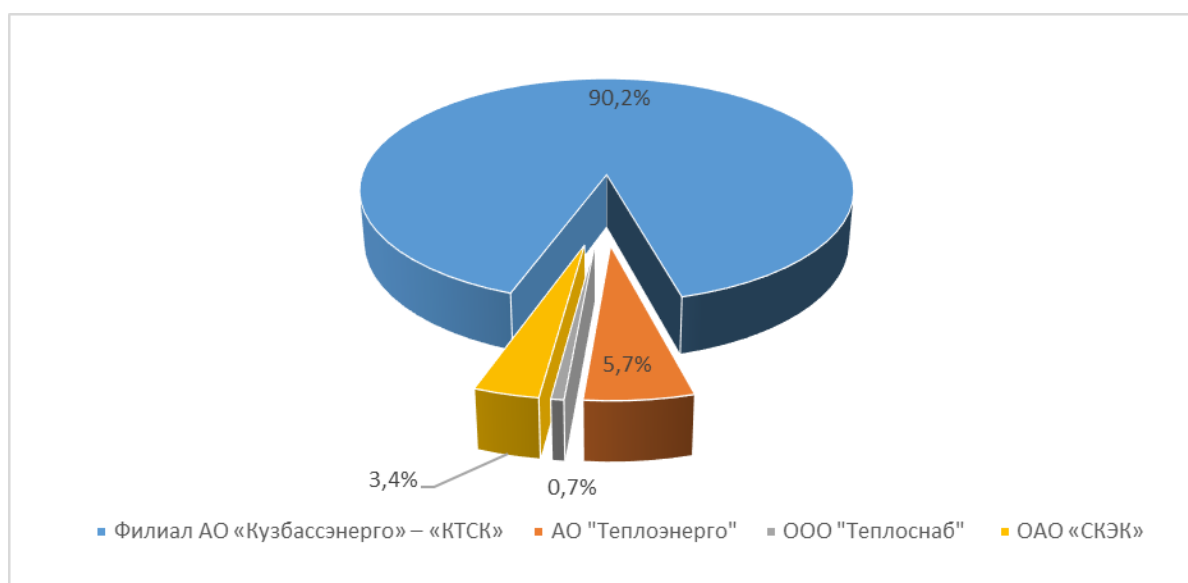


Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по владеющим теплоснабжающим организациям

Сведения о распределении протяженности по диаметрам трубопровода

представлены в таблице 1.3 и на рисунке 1.3.

Таблица 1.3 – Распределение протяженности тепловых сетей по условным диаметрам

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м				
	Филиал АО «Кузбас-сэнерго» – «КТСК»	АО "Теплоэнерго"	ООО "Теплоснаб"	ОАО «СКЭК»	Всего
25	381	54	-	-	435
32	4 490,00	610	-	437	5537
40	7 881,00	4 627	-	555	13063
50	73 172,80	9 374	-	3466	86012,8
70	38 052,30	6 835	129,2	280	45296,5
80	114 828,06	6 918	551,48	3622,6	125920,14
100	160 299,86	13 722	2 032,68	8000	184054,54
125	40 932,28	2 550	1221,62	2544	47247,9
150	155 955,96	10 846	2 604,52	10047	179453,48
200	80 942,70	5 842	1235,88	4138	92158,58
250	62 604,10	1 120	-	500	64224,1
300	39 313,94	2 942	-	1518	43773,94
350	8 518,80	-	-	296	8814,8
400	51 881,80	670	-	2772	55323,8
450	2 865,00	-	-	-	2865
500	43 449,70	-	-	1455	44904,7
600	12 536,50	-	-	-	12536,5
700	57 689,50	-	-	-	57689,5
800	53 408,00	-	-	-	53408
1000	35 051,11	-	-	-	35051,11
1200	20	-	-	-	20
Всего	1 044 274,41	66 110	7 775,38	39 630,60	1157790,39

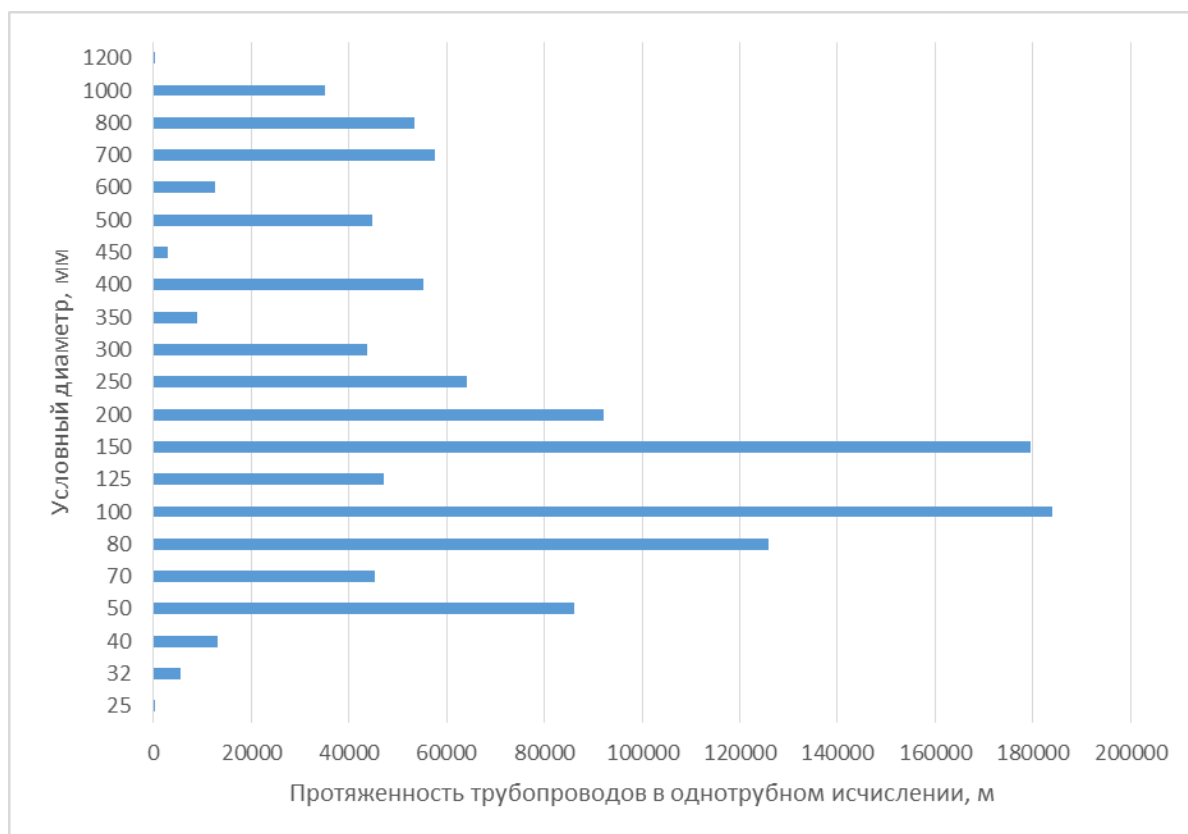


Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по условным диаметрам.

Как видно из рисунка 1.3 в г. Кемерово преобладают участки трубопроводов условными диаметрами 100 и 150 мм.

Информация о способах прокладки приведена в таблице 1.4 и на рисунке 1.4.

Таблица 1.4 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м				
	Филиал АО «Кузбасс-энерго» – «КТСК»	АО "Тепло-энерго"	ООО "Теплоснаб"	ОАО «СКЭК»	Всего
надземная	243 295,32	16 260	н/д	18868,8	278 424,12
канальная	655 815,89	41 942	н/д	19451,4	717 209,29
бесканальная	74 759,00	7 908	н/д	382	83 049,00
подвальная	70404,2	-	н/д	928,4	71 332,60
Всего	1 044 274,41	66 110	7 775,38	39 630,60	1 157 790,39

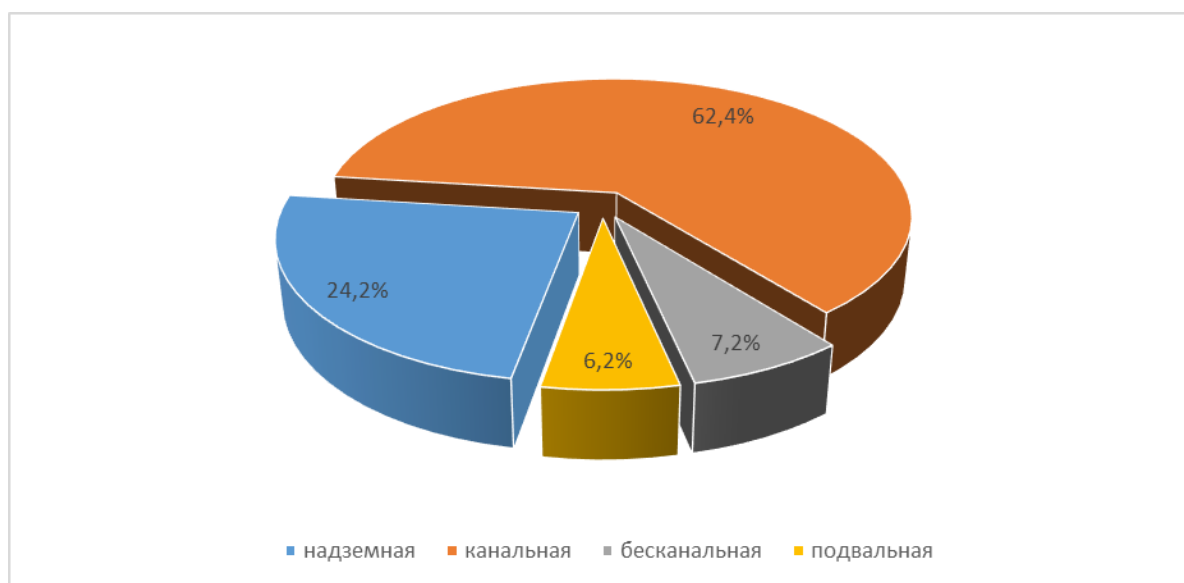


Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки

Распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки показано в таблице 1.5 и на рисунке 1.5.

Таблица 1.5 – Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м				
	Филиал АО «Кузбасс-энерго» – «КТСК»	АО "Теплоэнерго"	ООО "Теплоснаб"	ОАО «СКЭК»	Всего
до 1990	428 157,34	10 572	н/д	н/д	438 729,34
С 1991 по 1998	146 932,00	7516	н/д	н/д	154 448,00
С 1999 по 2003	105 744,50	6 638	н/д	н/д	112 382,50
После 2004	363 440,57	41 384	н/д	н/д	404 824,57
Всего	1 044 274,41	66 110	7 775,38	39630,6	1 157 790,39

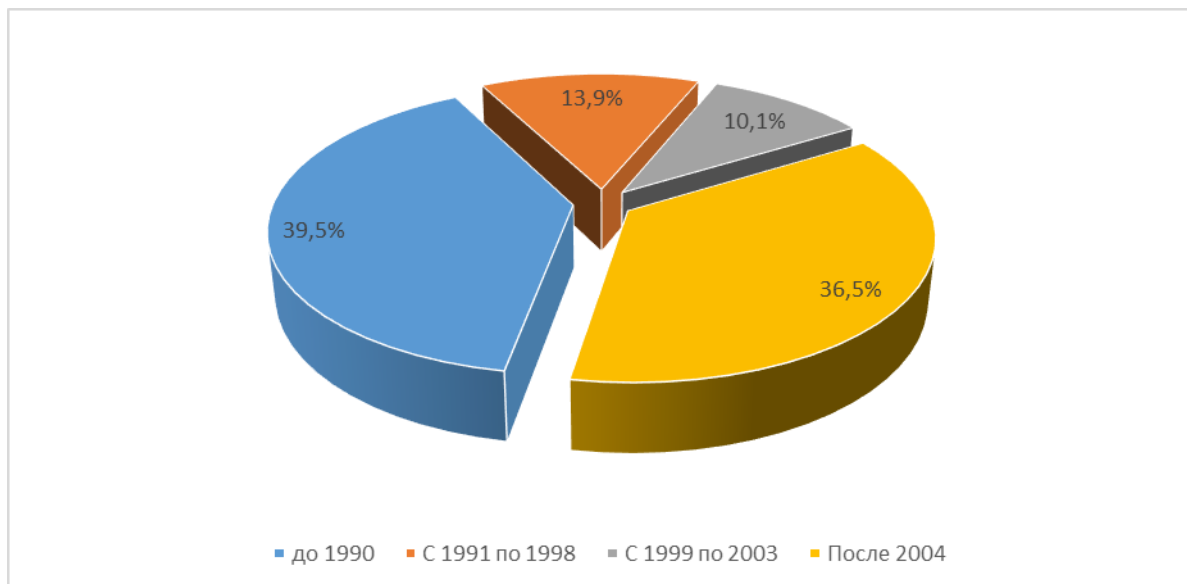


Рисунок 1.5 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки

Из рисунка 1.5 следует, что срок эксплуатации 39,5 % трубопроводов тепловых сетей по протяженности превышает 31 год.

2 РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА КЕМЕРОВО

2.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель сформирован прогноз застройки города Кемерово на период до 2033 года. Прогноз основан на следующих исходных:

- генерального плана города Кемерово;
- сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, предоставленных администрацией города Кемерово;
- технических условий на подключение объектов-потребителей к тепловым сетям теплоснабжающих организаций города;
- проектных деклараций фирм-застройщиков;
- перечня разрешений на строительство объектов недвижимости в администрации города Кемерово.

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.002.000).

Динамика движения общей площади жилищного фонда и общественно-деловой застройки с централизованным теплоснабжением представлена в таблице 2.1 и на рисунке 2.1.

Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки города Кемерово с централизованным теплоснабжением, тыс. м²

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Жилищный фонд, тыс. м², из них:	13922,97	14238,61	14897,95	15583,45	16166,63	16907,27	17511,17	18183,64	18659,80	18981,78	19253,89	19493,70	19856,51	20079,83
– существующий сохраняемый фонд	13922,97	13919,13	13915,50	13910,54	13900,98	13882,08	13882,08	13882,08	13882,08	13882,08	13882,08	13882,08	13882,08	13882,08
– новое строительство	0,00	319,48	982,46	1672,91	2265,65	3025,18	3629,09	4301,56	4777,72	5099,70	5371,80	5611,62	5974,43	6197,75
Общественно-деловая застройка, тыс. м², из них:	5569,19	5839,22	5971,60	6513,28	6527,82	6582,34	6656,05	6699,06	6742,89	6782,07	6821,25	6858,45	6894,16	6929,87
– существующий сохраняемый фонд	5569,19	5569,19	5569,19	5569,19	5569,19	5569,19	5569,19	5569,19	5569,19	5569,19	5569,19	5569,19	5569,19	5569,19
– новое строительство	0,00	270,04	402,41	944,09	958,63	1013,15	1086,86	1129,87	1173,70	1212,88	1252,06	1289,26	1324,97	1360,69
Итого жилищный фонд и общественно-деловая застройка, тыс. м²	19492,16	20077,83	20869,55	22096,72	22694,45	23489,60	24167,22	24882,70	25402,69	25763,85	26075,13	26352,15	26750,67	27009,70

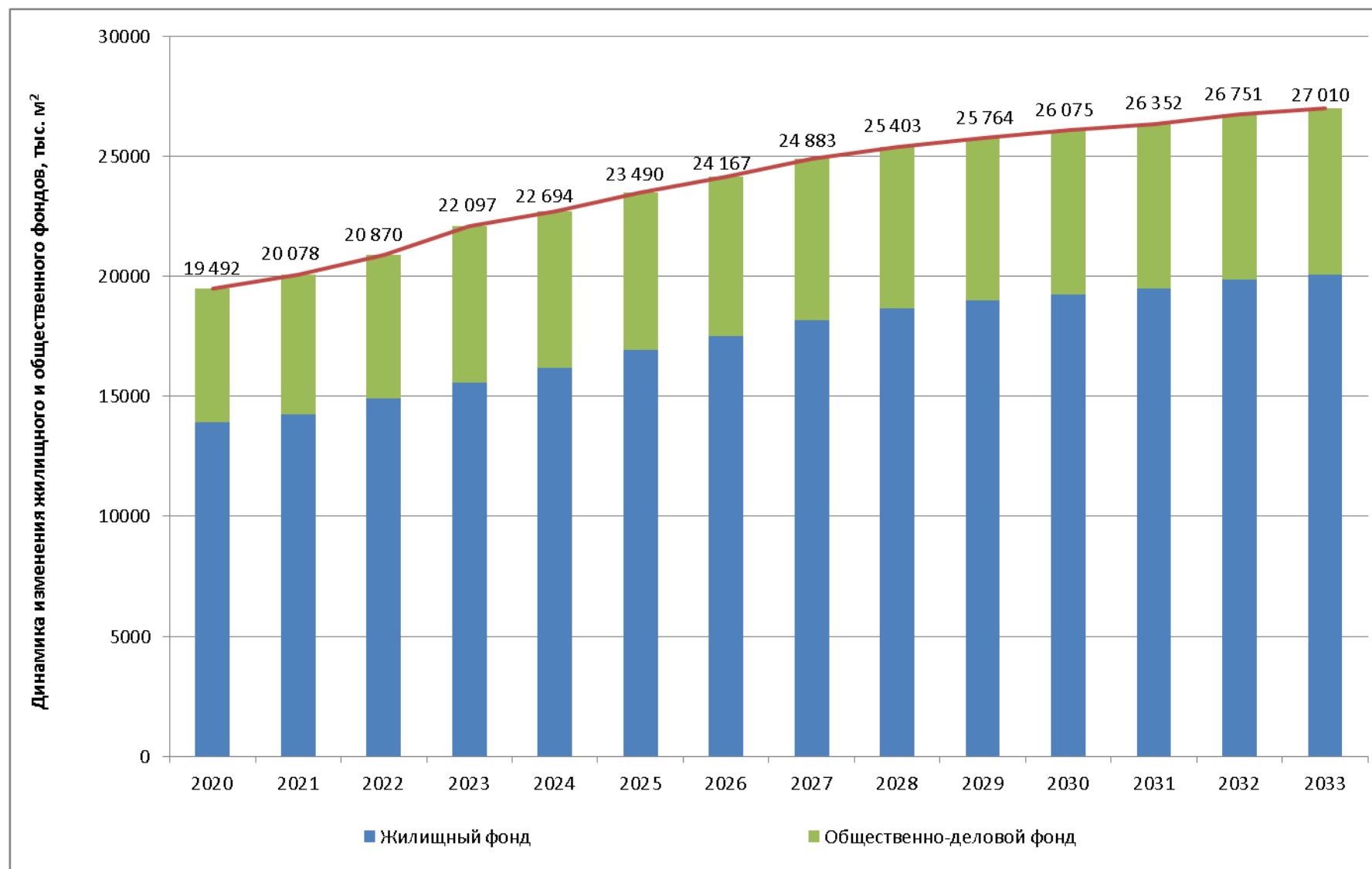


Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки города Кемерово с централизованным теплоснабжением

Таким образом, планируется, что за период 2021 – 2033 годов в городе Кемерово площадь застройки увеличится с 19 492 до 27 010 тыс. м², в том числе площадь жилищного фонда – с 13 923 до 20 080 тыс. м², площадь общественно – деловой и промышленной застройки – с 5 569 до 6 930 тыс. м².

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

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

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.002.000) и приложении к указанному документу.

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления. В таблице 2.2 и на рисунке 2.2 приведены укрупненные значения перспективных тепловых нагрузок по городу Кемерово.

Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года, Гкал/ч

Наименование параметров	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Жилищный фонд, Гкал/ч	1177,470	1194,524	1221,463	1250,537	1275,254	1304,365	1333,559	1363,576	1384,544	1399,984	1414,262	1426,026	1440,737	1451,797
– отопление и вентиляция	950,572	965,632	988,419	1012,569	1032,978	1056,579	1080,592	1105,446	1122,879	1135,690	1147,514	1157,337	1169,718	1178,941
– горячее водоснабжение	226,898	228,892	233,044	237,968	242,276	247,786	252,967	258,129	261,666	264,295	266,749	268,689	271,019	272,856
Ввод жилищного фонда, Гкал/ч	0,000	17,734	45,165	75,027	101,385	133,862	163,056	193,072	214,041	229,481	243,759	255,522	270,234	281,293
– отопление и вентиляция	0,000	15,699	38,907	63,760	85,664	112,434	136,446	161,301	178,733	191,544	203,368	213,191	225,573	234,796
– горячее водоснабжение	0,000	2,035	6,258	11,268	15,721	21,428	26,609	31,771	35,307	37,937	40,391	42,331	44,661	46,498
Снос жилищного фонда, Гкал/ч	0,000	0,680	1,172	1,960	3,600	6,966	6,966	6,966	6,966	6,966	6,966	6,966	6,966	6,966
– отопление и вентиляция	0,000	0,639	1,060	1,762	3,257	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426
– горячее водоснабжение	0,000	0,041	0,112	0,198	0,343	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
Общественно-деловая застройка, Гкал/ч	874,982	901,202	910,712	946,891	947,855	951,585	956,414	958,983	961,553	963,807	966,060	968,218	970,304	972,391
– отопление и вентиляция	777,740	801,421	810,209	842,684	843,625	847,140	851,645	854,133	856,621	858,798	860,976	863,064	865,084	867,104
– горячее водоснабжение	97,242	99,781	100,503	104,207	104,231	104,445	104,769	104,850	104,932	105,008	105,084	105,155	105,221	105,287
Итого жилищный фонд и общественно-деловая застройка, Гкал/ч	2052,452	2095,726	2132,174	2197,428	2223,109	2255,950	2289,973	2322,559	2346,097	2363,791	2380,323	2394,244	2411,042	2424,188

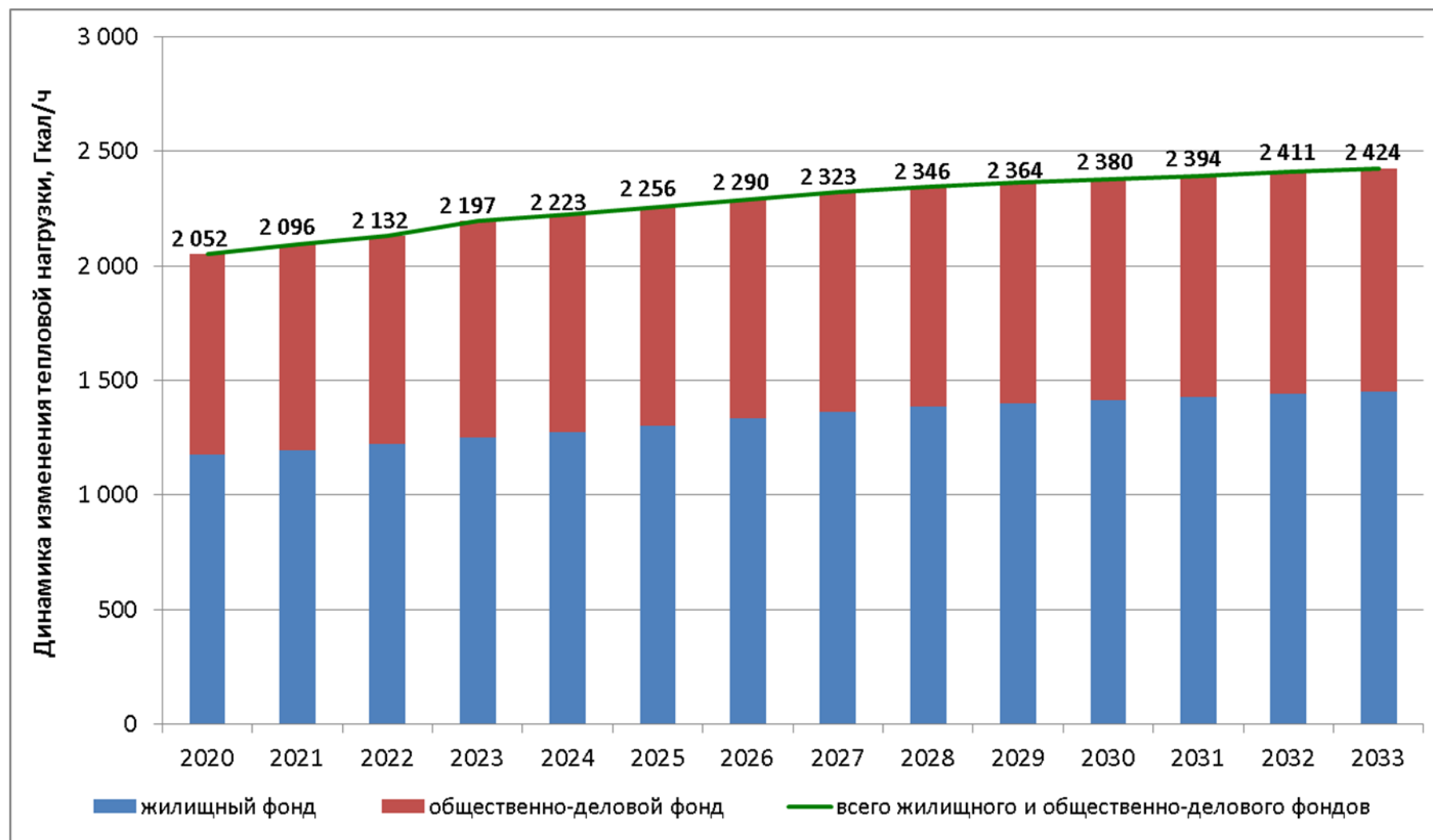


Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года

Таким образом, планируется, что за период 2021 – 2033 годов в городе Кемерово тепловая нагрузка потребителей в горячей воде увеличится с 2 052,452 до 2 424,188 Гкал/ч, в том числе нагрузка жилищного фонда – с 1 177,470 до 1 451,797 Гкал/ч, общественно-деловой застройки – с 874,982 до 972,391 Гкал/ч. Тепловая нагрузка потребителей в паре за тот же период не изменится и составит 780,838 Гкал/ч.

На основании данных о перспективных тепловых нагрузках определено перспективное потребление тепловой энергии по элементам территориального деления. В таблице 2.3 приведены суммарные значения перспективного потребления тепловой энергии по городу Кемерово.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 2.3 – Годового потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года, тыс. Гкал/год

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЖФ, тыс. Гкал/год	2657,20	2655,74	2706,85	2737,97	2780,85	2823,04	2852,08	2870,37	2887,77	2888,01	2882,36	2906,97	2944,21	2967,13
– отопление и вентиляция	1461,46	1463,33	1496,83	1513,47	1536,16	1556,63	1572,67	1582,64	1590,86	1590,09	1586,23	1599,12	1618,63	1630,63
– горячее водоснабжение	1195,74	1192,41	1210,01	1224,50	1244,69	1266,42	1279,41	1287,72	1296,91	1297,93	1296,13	1307,85	1325,59	1336,50
Ввод ЖФ, тыс. Гкал/год	0,00	54,70	166,01	261,58	343,96	448,78	532,47	625,27	682,76	721,64	754,50	783,46	827,27	854,23
– отопление и вентиляция	0,00	33,39	100,48	153,17	198,75	256,40	302,58	353,62	383,74	404,10	421,31	436,48	459,43	473,56
– горячее водоснабжение	0,00	21,31	65,53	108,41	145,22	192,38	229,89	271,65	299,03	317,54	333,19	346,97	367,84	380,68
Снос ЖФ, тыс. Гкал/год	0,00	1,96	3,58	6,05	11,01	20,69	20,69	20,69	20,69	20,69	20,69	20,69	20,69	20,69
– отопление и вентиляция	0,00	1,65	2,74	4,56	8,43	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63
– горячее водоснабжение	0,00	0,31	0,84	1,49	2,58	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
Снижение теплопотребления существующими сохраняемыми зданиями за счет внедрения энергосберегающих мероприятий, тыс. Гкал/год	0,00	54,20	112,79	174,76	209,31	262,25	316,90	391,41	431,51	470,14	508,65	513,00	519,57	523,61
– отопление и вентиляция	0,00	29,86	62,37	96,60	115,62	144,60	174,74	215,81	237,71	258,85	279,92	282,20	285,64	287,76
– горячее водоснабжение	0,00	24,33	50,42	78,16	93,69	117,65	142,16	175,60	193,79	211,29	228,73	230,80	233,93	235,85
Общественно-деловая застройка, тыс. Гкал/год	2174,08	2204,36	2218,59	2286,17	2276,61	2272,79	2271,64	2266,00	2259,42	2252,23	2256,87	2237,47	2217,81	2198,06
– отопление и вентиляция	1630,56	1662,21	1677,21	1740,12	1733,15	1731,38	1732,03	1728,61	1724,27	1719,40	1723,55	1709,31	1694,83	1680,27
– горячее водоснабжение	543,52	542,15	541,38	546,05	543,46	541,41	539,61	537,39	535,14	532,83	533,32	528,16	522,98	517,79
Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. Гкал/год	4831,28	4860,10	4925,44	5024,14	5057,46	5095,83	5123,72	5136,37	5147,19	5140,24	5139,23	5144,45	5162,02	5165,19

Таким образом, планируется, что за период 2021–2033 годов в городе Кемерово потребление тепловой энергии за счет строительства новых зданий с учетом сноса жилищного фонда увеличится с 4 831,28 до 5 165, 19 тыс. Гкал.

2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах

Возможный прирост тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Таким образом, значения существующих нагрузок и потребления тепловой энергии для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2033 года.

2.4 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 поселению, городскому округу, городу федерального значения

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки – это отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения по формуле:

$$q_{j,A} = \frac{Q_{j,A}^p}{F_{j,A}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A}^p$ - суммарная тепловая нагрузка в зоне действия j -того источника тепловой энергии (системы теплоснабжения) в ретроспективный период, Гкал/ч;

$F_{j,A}$ - площадь зоны действия j -того источника тепловой энергии, установленной по конечным точкам тепловых сетей, обеспечивающих циркуляцию теплоносителя для передачи тепловой энергии от источника к потребителю, га;

A - год разработки схемы теплоснабжения.

Площадь зоны действия системы теплоснабжения по состоянию на год разработки схемы должна определяться по данным электронной модели системы теплоснабжения, как площадь (в гектарах), ограниченная контуром, построенным по конечным точкам подключения существующих объектов теплопотребления к тепловым сетям системы теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по поселению, городскому округу, городу федерального значения должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, городском округе, городе федерального значения, на площадь застроенной территории (по данным утвержденного генерального плана поселения, городского округа, города федерального значения).

Перспективное изменение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия j -той системы теплоснабжения должно вычисляться в соответствии с формулой:

$$\rho_{j,A+1} = \frac{Q_{j,A+1}^{p.сумм}}{S_{j,A+1}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A+1}^{p.сумм}$ - расчетная тепловая нагрузка потребителей в j -той системе теплоснабжения, в $A+1$ период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч;

$S_{j,A+1}$ - площадь зоны действия j -той системы теплоснабжения в $A+1$ период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, га.

Площадь зоны действия j -той системы теплоснабжения ($S_{j,A+1}$) должна определяться средствами электронной модели системы теплоснабжения по границам пер-

спективных зон действия систем теплоснабжения.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблицах раздела 14 «Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)...» как параметр с № п/п 11.

3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.004.000).

3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения

Существующие зоны действия источников тепловой энергии на территории города Кемерово представлены на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 4. Графическая часть» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.001.004).

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории города Кемерово представлены на рисунке 3.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.007.001).

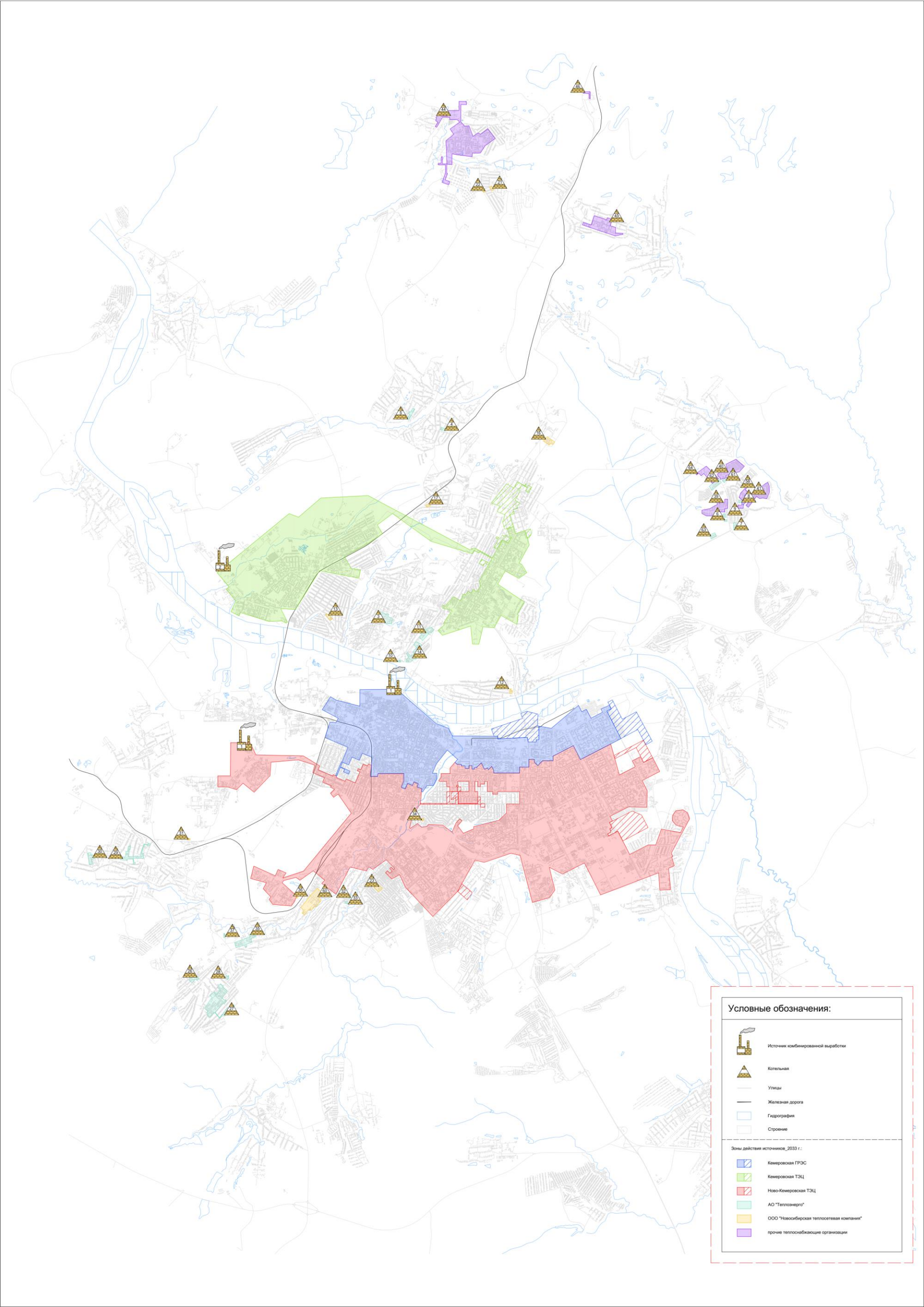


Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Кемерово

3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии представлены на рисунках 1.1 и 3.1, а также в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 4. Графическая часть» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.001.004) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.007.001).

Существующие суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций по состоянию на 2020 год составляют:

- для Кемеровской ГРЭС:
 - в горячей воде – 853,73 Гкал/ч;
 - в паре – 5,80 Гкал/ч;
- для Кемеровской ТЭЦ:
 - в горячей воде – 317,12 Гкал/ч;
 - в паре – 4,42 Гкал/ч;
- для Ново-Кемеровской ТЭЦ:
 - в горячей воде – 455,59 Гкал/ч;
 - в паре – 210,49 Гкал/ч.

В 2033 году суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций составят:

- для Кемеровской ГРЭС:
 - в горячей воде – 1084,64 Гкал/ч;
 - в паре – 5,80 Гкал/ч;
- для Кемеровской ТЭЦ:
 - в горячей воде – 346,01 Гкал/ч;
 - в паре – 4,42 Гкал/ч;
- для Ново-Кемеровской ТЭЦ:
 - в горячей воде – 543,73 Гкал/ч;
 - в паре – 210,49 Гкал/ч.

3.1.2 Зоны действия котельных

Зоны действия котельных представлены на рисунках 1.1 и 3.1, а также в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 4. Графическая часть» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.001.004) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.007.001).

3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Кемерово сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Теплоснабжение жителей осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное отопление.

Площадь жилых помещений в городе Кемерово, оборудованных индивидуальным отоплением, по данным статистической отчетности по состоянию на конец 2020 года составляет 1,234 млн м² жилых помещений, или 8,8 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 1,256 млн м², или 8,9 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии приведены в таблицах 3.1 – 3.6. Сводный существующий и перспективный балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки г. Кемерово приведены в таблице 3.7.

Таблица 3.1 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Кемеровской ГРЭС, системы теплоснабжения
 № 1, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Кемеровская генерация», Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	1540,00	1540,00	1243,00*	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00
производственных параметров (с учетом противо- давления)	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00
теплофикационных параметров (с учетом проти- водавления)	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00
РОУ	312,00	312,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Располагаемая тепловая мощность в горячей воде	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00
Располагаемая тепловая мощность в паре	410,00	410,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в го- рячей воде	33,13	34,15	34,72	36,78	37,18	38,17	38,81	39,44	39,86	40,13	40,28	40,45	40,81	40,96
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	93,91	97,23	99,08	105,75	107,06	110,26	112,34	114,38	115,75	116,63	117,10	117,66	118,83	119,31
ТМ-1	10,09	11,25	11,98	16,68	16,71	17,40	18,04	18,37	18,69	18,93	19,17	19,41	19,65	19,90
ТМ-2	18,82	18,92	19,03	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13
ТМ-3	22,99	23,10	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14
ТМ-4	42,01	43,96	44,92	46,80	48,08	50,59	52,03	53,74	54,80	55,43	55,67	55,98	56,91	57,15
Потери в паропроводах	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Расчетная нагрузка на хозяйнужды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	965,19	995,34	1012,14	1072,86	1084,72	1113,83	1132,75	1151,28	1163,77	1171,72	1176,04	1181,06	1191,78	1196,10
отопление и вентиляция	788,94	815,90	830,36	882,00	891,84	915,88	931,67	946,98	957,38	963,96	967,56	971,76	980,73	984,33
горячее водоснабжение (ср. часовая)	176,25	179,45	181,78	190,86	192,88	197,95	201,08	204,30	206,39	207,76	208,48	209,30	211,04	211,76
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	853,73	883,89	900,68	961,40	973,26	1002,37	1021,29	1039,82	1052,31	1060,26	1064,58	1069,60	1080,32	1084,64
ТМ-1	91,77	102,24	108,94	151,68	151,90	158,23	164,02	167,03	169,87	172,07	174,27	176,47	178,67	180,87
отопление и вентиляция	80,04	89,44	95,43	132,74	132,94	138,29	143,30	145,79	148,14	149,94	151,74	153,54	155,34	157,14
горячее водоснабжение (ср. часовая)	11,73	12,81	13,51	18,94	18,96	19,93	20,72	21,24	21,73	22,13	22,53	22,93	23,33	23,73
ТМ-2	171,10	172,00	172,97	173,87	173,87	173,87	173,87	173,87	173,87	173,87	173,87	173,87	173,87	173,87
отопление и вентиляция	145,23	145,99	146,80	147,55	147,55	147,55	147,55	147,55	147,55	147,55	147,55	147,55	147,55	147,55
горячее водоснабжение (ср. часовая)	25,88	26,02	26,17	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31
ТМ-3	208,96	209,97	210,37	210,37	210,37	210,37	210,37	210,37	210,37	210,37	210,37	210,37	210,37	210,37

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	153,53	154,41	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76
горячее водоснабжение (ср. часовая)	55,42	55,56	55,61	55,61	55,61	55,61	55,61	55,61	55,61	55,61	55,61	55,61	55,61	55,61
ТМ-4	381,91	399,67	408,41	425,48	437,12	459,90	473,03	488,55	498,20	503,95	506,07	508,89	517,41	519,53
отопление и вентиляция	331,09	347,01	354,32	367,89	377,53	396,22	407,00	419,82	427,87	432,65	434,45	436,85	444,03	445,83
горячее водоснабжение (ср. часовая)	50,82	52,66	54,08	57,59	59,59	63,69	66,03	68,73	70,33	71,30	71,62	72,04	73,38	73,70
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	37,77	3,28	-15,93	-85,39	-98,96	-132,26	-153,90	-175,10	-189,38	-198,48	-203,42	-209,17	-221,43	-226,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	243,14	211,97	194,60	131,82	119,56	89,46	69,90	50,74	37,83	29,61	25,14	19,95	8,87	4,40**
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	398,36	398,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	404,20	404,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1331,88	1330,85	1033,28	1031,22	1030,82	1029,83	1029,19	1028,56	1028,14	1027,87	1027,72	1027,55	1027,19	1027,04
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	637,60	661,59	674,47	720,43	729,18	750,58	764,63	778,25	787,51	793,37	796,57	800,31	808,30	811,50
* - Вывод из эксплуатации энергетических котлов №№5,6,8,9 с 2022 года. ** - незначительное значение резерва тепловой мощности в перспективе не приведет к снижению надежности и качества теплоснабжения, так как Кемеровская ГРЭС и НК ТЭЦ работают на общую зону теплоснабжения. Резерв тепловой мощности на НК ТЭЦ составит не менее 280 Гкал/ч на всем сроке действия схемы теплоснабжения.														

Таблица 3.2 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Ново-Кемеровской ТЭЦ, системы теплоснабжения N 1, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Кемеровская генерация», Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1339,00*	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1188,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00
производственных параметров (с учетом противо- водавления)	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	827,00	937,00	937,00	937,00	937,00	937,00	937,00	937,00	937,00
теплофикационных параметров (с учетом проти- водавления)	401,00	401,00	401,00	401,00	401,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00
РОУ	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00
Располагаемая тепловая мощность станции в горя- чей воде	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	722,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50
Располагаемая тепловая мощность станции в паре	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	5,00	5,11	5,22	5,40	5,46	5,50	5,54	5,61	5,66	5,70	5,74	5,78	5,81	5,85
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	50,11	51,38	52,68	54,72	55,36	55,83	56,29	57,12	57,63	58,13	58,60	59,01	59,41	59,81
БУ 4	15,06	16,19	17,49	19,33	19,81	20,05	20,09	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22
БУ 5	17,24	17,38	17,38	17,57	17,73	17,96	18,39	19,09	19,59	20,09	20,56	20,97	21,37	21,77
БУ 6	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81
Потери в паропроводах	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15
Расчетная нагрузка на хозяйды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	519,10	530,63	542,42	560,93	566,76	571,03	575,26	582,82	587,38	591,94	596,23	599,95	603,59	607,24
отопление и вентиляция	424,21	434,68	444,88	460,46	465,40	469,02	472,59	479,05	482,99	486,93	490,66	493,90	497,08	500,26
горячее водоснабжение (ср. часовая)	94,88	95,95	97,55	100,47	101,36	102,01	102,67	103,77	104,39	105,01	105,57	106,04	106,51	106,97
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	455,59	467,13	478,92	497,43	503,25	507,52	511,75	519,31	523,87	528,43	532,72	536,44	540,08	543,73
БУ 4	136,91	147,22	159,01	175,74	180,13	182,30	182,64	183,86	183,86	183,86	183,86	183,86	183,86	183,86
отопление и вентиляция	121,91	131,25	141,44	155,53	159,22	161,06	161,38	162,39	162,39	162,39	162,39	162,39	162,39	162,39
горячее водоснабжение (ср. часовая)	15,00	15,98	17,57	20,21	20,91	21,24	21,26	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47
БУ 5	156,76	157,98	157,98	159,76	161,20	163,30	167,18	173,53	178,09	182,65	186,94	190,65	194,30	197,95
отопление и вентиляция	128,10	129,23	129,23	130,73	131,98	133,76	137,01	142,45	146,40	150,34	154,06	157,31	160,49	163,67
горячее водоснабжение (ср. часовая)	28,65	28,74	28,74	29,02	29,22	29,53	30,17	31,07	31,69	32,31	32,87	33,34	33,81	34,28
БУ 6	161,92	161,92	161,92	161,92	161,92	161,92	161,92	161,92	161,92	161,92	161,92	161,92	161,92	161,92
отопление и вентиляция	132,33	132,33	132,33	132,33	132,33	132,33	132,33	132,33	132,33	132,33	132,33	132,33	132,33	132,33

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
горячее водоснабжение (ср. часовая)	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14
29 ата	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50
18 ата	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00
13 ата	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54
7 ата	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49
29 ата	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93
18 ата	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31
13 ата	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
7 ата	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	258,29	245,37	232,17	211,45	204,92	90,14	195,41	186,94	181,84	176,73	171,93	167,77	163,69	159,60
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	371,91	360,26	348,36	329,67	323,79	209,48	315,21	307,58	302,97	298,36	294,04	290,28	286,60	282,92
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1117,00	1116,89	1116,78	1116,60	1116,54	1006,50	1116,46	1116,39	1116,34	1116,30	1116,26	1116,22	1116,19	1116,15
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	550,77	560,09	569,16	583,03	587,42	590,65	593,83	599,57	603,08	606,59	609,90	612,79	615,62	618,45

* - Комплексная замена паровой турбины №11

Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Кемеровской ТЭЦ, системы теплоснабжения N 2, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Кемеровская генерация», Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00
производственных параметров (с учетом противо- давления)	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00
теплофикационных параметров (с учетом противо- давления)	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00
РОУ	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00
Располагаемая тепловая мощность станции в горячей воде	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
Располагаемая тепловая мощность станции в паре	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горя- чей воде	9,56	9,58	9,77	10,03	10,07	10,12	10,17	10,22	10,27	10,31	10,35	10,39	10,43	10,47
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	34,88	34,95	35,62	36,53	36,67	36,84	37,02	37,19	37,37	37,51	37,64	37,78	37,92	38,06
БУ2	10,53	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55
БУ3	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
ТМ-4	17,72	17,77	18,44	19,35	19,48	19,66	19,84	20,01	20,19	20,32	20,46	20,60	20,74	20,88
Потери в паропроводах	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Расчетная нагрузка на хозяйнужды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	302,88	303,48	309,63	317,85	319,09	320,68	322,28	323,87	325,46	326,73	327,99	329,25	330,51	331,78
отопление и вентиляция	242,52	243,09	248,43	255,29	256,40	257,80	259,19	260,59	261,99	263,11	264,23	265,35	266,47	267,59
горячее водоснабжение (ср. часовая)	60,36	60,40	61,20	62,57	62,69	62,89	63,08	63,28	63,47	63,62	63,76	63,90	64,05	64,19
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	317,12	317,72	323,86	332,09	333,32	334,92	336,51	338,10	339,70	340,96	342,22	343,48	344,75	346,01
БУ2	95,74	95,88	95,88	95,88	95,88	95,88	95,88	95,88	95,88	95,88	95,88	95,88	95,88	95,88
отопление и вентиляция	81,34	81,48	81,48	81,48	81,48	81,48	81,48	81,48	81,48	81,48	81,48	81,48	81,48	81,48
горячее водоснабжение (ср. часовая)	14,40	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41
БУ3	60,31	60,31	60,31	60,31	60,31	60,31	60,31	60,31	60,31	60,31	60,31	60,31	60,31	60,31
отопление и вентиляция	51,24	51,24	51,24	51,24	51,24	51,24	51,24	51,24	51,24	51,24	51,24	51,24	51,24	51,24
горячее водоснабжение (ср. часовая)	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07
ТМ-4	161,07	161,53	167,67	175,90	177,13	178,73	180,32	181,91	183,51	184,77	186,03	187,29	188,56	189,82
отопление и вентиляция	142,39	142,83	148,16	155,02	156,13	157,53	158,93	160,33	161,73	162,85	163,97	165,08	166,20	167,32

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
горячее водоснабжение (ср. часовая)	18,68	18,70	19,51	20,87	21,00	21,20	21,39	21,58	21,78	21,92	22,07	22,21	22,35	22,50
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	52,68	51,99	44,98	35,59	34,18	32,36	30,54	28,72	26,90	25,46	24,02	22,58	21,14	19,69
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	73,32	72,70	66,37	57,88	56,61	54,96	53,32	51,68	50,03	48,73	47,43	46,13	44,82	43,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	616,44	616,42	616,23	615,97	615,93	615,88	615,83	615,78	615,73	615,69	615,65	615,61	615,57	615,53
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	249,15	249,65	254,40	260,51	261,50	262,74	263,98	265,23	266,47	267,47	268,47	269,46	270,46	271,45

Балансы, приведенные в таблицах 3.1-3.3 составлены при следующих условиях:

в зоне действия Ново-Кемеровской ТЭЦ:

- комплексная замена паровой турбины №11 в 2025 году (начало поставки мощности 01.01.2026 года) с без изменения электрической мощности (по итогам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датой начала поставки мощности после 31.12.2025);
- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок в 2023-2024 гг. 8,78 Гкал/ч котельной № 0717 ООО «ЭнергоТеплоСервис» и котельной АО «Кемеровское ДРСУ».

в зоне действия Кемеровской ГРЭС:

- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок в 2022-2023 гг. котельных №№ 26, 114 АО «Теплоэнерго» 8,6 Гкал/ч и котельной НФС-1 АО «КемВод» 2,2 Гкал/ч.

в зоне действия Кемеровской ТЭЦ:

- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок в 2023 году котельных №№ 35, 38 АО «Теплоэнерго» 7,9 Гкал/ч.

Таблица 3.4 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Теплоэнерго», Гкал/ч

Котельная № 4, Михайлова пр-т, 7

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
Располагаемая тепловая мощность	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
Потери в тепловых сетях	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569
Котельная №6, ул. Щегловская, 2														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960
Располагаемая тепловая мощность	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085
Потери в тепловых сетях	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190
Котельная №7, ул. Щегловская, 30														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332
Располагаемая тепловая мощность	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
Потери в тепловых сетях	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Располагаемая тепловая мощность	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
Потери в тепловых сетях	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Располагаемая тепловая мощность	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034
Потери в тепловых сетях	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091
Располагаемая тепловая мощность	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145
Потери в тепловых сетях	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Располагаемая тепловая мощность	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087
Потери в тепловых сетях	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	5,1600	5,1600	5,1600	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	5,1600	5,1600	5,1600	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0342	0,0342	0,0347	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Потери в тепловых сетях	0,1748	0,1748	0,1774	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,4926	2,4926	2,5416	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,7749	0,7749	0,7749	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,6835	1,6835	1,6314	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,4058	3,4058	3,4053	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,3932	2,3932	2,4394	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 35, ул. Антипова, 2/3														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	11,479 0	11,479 0	11,479 0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	11,479 0	11,479 0	11,479 0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0478	0,0478	0,0478	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в тепловых сетях	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,5554	4,5554	4,5554	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,1043	1,1043	1,1043	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,7715	5,7715	5,7715	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,2502	8,2502	8,2502	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,0543	4,0543	4,0543	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260
Располагаемая тепловая мощность	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Потери в тепловых сетях	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
Располагаемая тепловая мощность	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
Потери в тепловых сетях	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112
Потери в тепловых сетях	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880
Располагаемая тепловая мощность	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0142	0,0143	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147
Потери в тепловых сетях	0,2628	0,2659	0,2733	0,2733	0,2733	0,2733	0,2733	0,2733	0,2733	0,2733	0,2733	0,2733	0,2733	0,2733
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6825	0,6906	0,7106	0,7106	0,7106	0,7106	0,7106	0,7106	0,7106	0,7106	0,7106	0,7106	0,7106	0,7106
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0306	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,7980	0,7862	0,7584	0,7584	0,7584	0,7584	0,7584	0,7584	0,7584	0,7584	0,7584	0,7584	0,7584	0,7584
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,8798	0,8797	0,8793	0,8793	0,8793	0,8793	0,8793	0,8793	0,8793	0,8793	0,8793	0,8793	0,8793	0,8793
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,8702	0,8806	0,9057	0,9057	0,9057	0,9057	0,9057	0,9057	0,9057	0,9057	0,9057	0,9057	0,9057	0,9057
Котельная № 97, пер. Центральный, 17														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Располагаемая тепловая мощность	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
Потери в тепловых сетях	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520
Располагаемая тепловая мощность	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0149	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
Потери в тепловых сетях	0,1297	0,1314	0,1314	0,1314	0,1314	0,1314	0,1314	0,1314	0,1314	0,1314	0,1314	0,1314	0,1314	0,1314
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6721	0,6821	0,6821	0,6821	0,6821	0,6821	0,6821	0,6821	0,6821	0,6821	0,6821	0,6821	0,6821	0,6821
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,8469	1,8350	1,8350	1,8350	1,8350	1,8350	1,8350	1,8350	1,8350	1,8350	1,8350	1,8350	1,8350	1,8350
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,3611	1,3610	1,3610	1,3610	1,3610	1,3610	1,3610	1,3610	1,3610	1,3610	1,3610	1,3610	1,3610	1,3610
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,7279	0,7385	0,7385	0,7385	0,7385	0,7385	0,7385	0,7385	0,7385	0,7385	0,7385	0,7385	0,7385	0,7385
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120
Располагаемая тепловая мощность	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
Потери в тепловых сетях	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Располагаемая тепловая мощность	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050
Потери в тепловых сетях	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла														
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
Располагаемая тепловая мощность	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207
Потери в тепловых сетях	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760
Располагаемая тепловая мощность	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096
Потери в тепловых сетях	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	12,123 0	12,123 0	12,123 0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	12,123 0	12,123 0	12,123 0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0149	0,0149	0,0149	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Потери в тепловых сетях	0,0293	0,0293	0,0293	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,0909	3,0909	3,0909	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,2112	1,2112	1,2112	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности	7,7768	7,7768	7,7768	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,6371	7,6371	7,6371	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,7802	2,7802	2,7802	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
Располагаемая тепловая мощность	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0169	0,0197	0,0209	0,0209	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215
Потери в тепловых сетях	0,4387	0,5115	0,5437	0,5437	0,5588	0,5588	0,5588	0,5588	0,5588	0,5588	0,5588	0,5588	0,5588	0,5588
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,1557	1,3916	1,4962	1,4962	1,5469	1,5469	1,5469	1,5469	1,5469	1,5469	1,5469	1,5469	1,5469	1,5469
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,3277	0,3380	0,3425	0,3425	0,3427	0,3427	0,3427	0,3427	0,3427	0,3427	0,3427	0,3427	0,3427	0,3427
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,2431	0,9213	0,7787	0,7787	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,5741	1,5713	1,5701	1,5701	1,5695	1,5695	1,5695	1,5695	1,5695	1,5695	1,5695	1,5695	1,5695	1,5695
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,4672	1,7500	1,8753	1,8753	1,9355	1,9355	1,9355	1,9355	1,9355	1,9355	1,9355	1,9355	1,9355	1,9355
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300
Располагаемая тепловая мощность	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Потери в тепловых сетях	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0
Располагаемая тепловая мощность	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426
Потери в тепловых сетях	2,0730	2,0730	2,0730	2,0730	2,0730	2,0730	2,0730	2,0730	2,0730	2,0730	2,0730	2,0730	2,0730	2,0730
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,0906	7,0906	7,0906	7,0906	7,0906	7,0906	7,0906	7,0906	7,0906	7,0906	7,0906	7,0906	7,0906	7,0906
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,4038	1,4038	1,4038	1,4038	1,4038	1,4038	1,4038	1,4038	1,4038	1,4038	1,4038	1,4038	1,4038	1,4038
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,0160	2,0160	2,0160	2,0160	2,0160	2,0160	2,0160	2,0160	2,0160	2,0160	2,0160	2,0160	2,0160	2,0160
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,2844	8,2844	8,2844	8,2844	8,2844	8,2844	8,2844	8,2844	8,2844	8,2844	8,2844	8,2844	8,2844	8,2844
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	8,3837	8,3837	8,3837	8,3837	8,3837	8,3837	8,3837	8,3837	8,3837	8,3837	8,3837	8,3837	8,3837	8,3837
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100
Располагаемая тепловая мощность	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
Потери в тепловых сетях	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Располагаемая тепловая мощность	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
Потери в тепловых сетях	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498

Таблица 3.5 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «НТСК», Гкал/ч

Котельная № 15 - Елыкаевская ул., 151

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Располагаемая тепловая мощность	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,10	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,45	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,28	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,11	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Располагаемая тепловая мощность	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Располагаемая тепловая мощность	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная № 38 - Авроры ул., 16														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	4,26	4,26	4,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	4,26	4,26	4,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,20	1,20	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,62	2,62	2,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,18	3,18	3,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,30	1,30	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Располагаемая тепловая мощность	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Котельная № 47 - Бийская ул., 37														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Располагаемая тепловая мощность	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Располагаемая тепловая мощность	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,15	0,15	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,13	0,13	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая тепловая мощность	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Располагаемая тепловая мощность	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Располагаемая тепловая мощность	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Станции при аварийном выводе самого мощного котла														
Водогрейная газовая котельная (бывшая Малахит)														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Располагаемая тепловая мощность	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18

Таблица 3.6 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности прочих ТСО, Гкал/ч

Котельная № 8 ж.р. Кедровка

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Располагаемая тепловая мощность	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Потери в тепловых сетях	6,84	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	35,75	35,85	35,85	35,85	35,85	35,85	35,85	35,85	35,85	35,85	35,85	35,85	35,85	35,85
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	4,49	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Резерв/дефицит тепловой мощности	31,95	31,82	31,82	31,82	31,82	31,82	31,82	31,82	31,82	31,82	31,82	31,82	31,82	31,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	38,66	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
Котельная № 10 ст. Латыши														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Располагаемая тепловая мощность	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Котельная на ул. Молодёжная,1														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная на ул. Молодёжная,3														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная на ул. Молодёжная, 5														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Располагаемая тепловая мощность	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная на ул. Молодёжная, 7														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Располагаемая тепловая мощность	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Котельная на ул. Молодёжная, 9														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Располагаемая тепловая мощность	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Котельная на ул. Молодёжная, 11														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Котельная на ул. Молодёжная, 13														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Котельная на ул. Молодёжная, 15														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Располагаемая тепловая мощность	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Котельная на пр-т. Весенний, 3														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Котельная на пр-т. Весенний, 4														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Располагаемая тепловая мощность	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Котельная на пр-т. Весенний, 6														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Располагаемая тепловая мощность	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Котельная на б-р. Осенний, 2а														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Располагаемая тепловая мощность	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Располагаемая тепловая мощность	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87
Располагаемая тепловая мощность	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Резерв/дефицит тепловой мощности	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19
Котельная б-р Кедровый, 2а														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Располагаемая тепловая мощность	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,41	4,41	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,62	0,62	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,17	1,17	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,02	3,02	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,92	3,92	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
Котельная пр-т Весенний, 7а														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Располагаемая тепловая мощность	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22

Таблица 3.7 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зонах деятельности ЕТО г. Кемерово, Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
г. Кемерово														
Установленная тепловая мощность	4426,5	4426,5	4426,5	4393,5	4393,5	4283,5	4393,5	4393,5	4393,5	4393,5	4393,5	4393,5	4393,5	4393,5
Располагаемая тепловая мощность	3963,5	3963,5	3623,5	3590,5	3590,5	3480,5	3590,5	3590,5	3590,5	3590,5	3590,5	3590,5	3590,5	3590,5
Затраты тепла на собственные нужды	71,1	72,3	73,2	75,5	76,0	77,1	77,8	78,5	79,1	79,4	79,6	79,9	80,3	80,5
Потери в тепловых сетях	215,3	220,0	223,9	233,1	235,2	239,0	241,7	244,8	246,8	248,4	249,4	250,5	252,3	253,3
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1466,9	1505,2	1536,0	1598,7	1614,6	1643,7	1664,5	1687,6	1703,4	1715,0	1723,4	1732,0	1745,3	1753,2
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	274,1	278,5	283,2	293,4	296,4	302,3	306,3	310,8	313,7	315,9	317,3	318,7	321,1	322,4
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде	784,2	740,2	703,8	596,0	576,5	430,5	515,0	486,5	467,4	453,3	443,2	432,9	416,9	407,4
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре	1134,8	1134,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8
ЕТО АО «Кемеровская генерация», КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ														
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	4201,0	4201,0	4201,0	4201,0	4201,0	4091,0	4201,0	4201,0	4201,0	4201,0	4201,0	4201,0	4201,0	4201,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отборы паровых турбин, в т.ч.	3351,0	3351,0	3351,0	3351,0	3351,0	3241,0	3351,0	3351,0	3351,0	3351,0	3351,0	3351,0	3351,0	3351,0
<i>производственных параметров (с учетом противо- давления)</i>	2024,0	2024,0	2024,0	2024,0	2024,0	1954,0	2064,0	2064,0	2064,0	2064,0	2064,0	2064,0	2064,0	2064,0
<i>теплофикационных параметров (с учетом противо- давления)</i>	1327,0	1327,0	1327,0	1327,0	1327,0	1287,0	1287,0	1287,0	1287,0	1287,0	1287,0	1287,0	1287,0	1287,0
РОУ	850,0	850,0	850,0	850,0	850,0	850,0	850,0	850,0	850,0	850,0	850,0	850,0	850,0	850,0
Располагаемая тепловая мощность в горячей воде	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2252,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5
Располагаемая тепловая мощность в паре	1375,5	1375,5	1035,5	1035,5	1035,5	1035,5	1035,5	1035,5	1035,5	1035,5	1035,5	1035,5	1035,5	1035,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горя- чей воде	47,7	48,8	49,7	52,2	52,7	53,8	54,5	55,3	55,8	56,1	56,4	56,6	57,1	57,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Потери в тепловых сетях в горячей воде	178,9	183,6	187,4	197,0	199,1	202,9	205,7	208,7	210,7	212,3	213,3	214,4	216,2	217,2
Потери в паропроводах	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3
<i>Расчетная нагрузка на хозяйды ТЭЦ</i>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	1787,2	1829,5	1864,2	1951,6	1970,6	2005,5	2030,3	2058,0	2076,6	2090,4	2100,3	2110,3	2125,9	2135,1
<i>отопление и вентиляция</i>	1455,7	1493,7	1523,7	1597,8	1613,6	1642,7	1663,5	1686,6	1702,4	1714,0	1722,4	1731,0	1744,3	1752,2
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	331,5	335,8	340,5	353,9	356,9	362,8	366,8	371,4	374,3	376,4	377,8	379,2	381,6	382,9
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	1626,4	1668,7	1703,5	1790,9	1809,8	1844,8	1869,5	1897,2	1915,9	1929,7	1939,5	1949,5	1965,1	1974,4
<i>отопление и вентиляция</i>	1367,2	1405,2	1435,2	1509,3	1525,2	1554,2	1575,0	1598,1	1613,9	1625,5	1634,0	1642,5	1655,8	1663,7
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	259,2	263,5	268,3	281,6	284,7	290,6	294,6	299,1	302,0	304,1	305,6	307,0	309,3	310,7
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	348,7	300,6	261,2	161,6	140,1	-9,8	72,0	40,6	19,4	3,7	-7,5	-18,8	-36,6	-47,1
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	688,4	644,9	609,3	519,4	500,0	353,9	438,4	410,0	390,8	376,7	366,6	356,4	340,3	330,8
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по дого- ворной нагрузке)	878,4	878,4	538,4	538,4	538,4	538,4	538,4	538,4	538,4	538,4	538,4	538,4	538,4	538,4
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по факти- ческой нагрузке)	1134,8	1134,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3065,3	3064,2	3063,3	3060,8	3060,3	2949,2	3058,5	3057,7	3057,2	3056,9	3056,6	3056,4	3055,9	3055,7
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1437,5	1471,3	1498,0	1564,0	1578,1	1604,0	1622,4	1643,1	1657,1	1667,4	1674,9	1682,6	1694,4	1701,4
Котельные г. Кемерово														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	225,5	225,5	225,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5
Располагаемая тепловая мощность	225,5	225,5	225,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Потери в тепловых сетях	12,1	12,2	12,2	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	99,6	100,0	100,8	89,4	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	14,9	14,9	15,0	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Резерв/дефицит тепловой мощности	95,8	95,3	94,4	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6
Котельные ЕТО ООО "НТСК"														
Установленная тепловая мощность	20,7	20,7	20,7	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Располагаемая тепловая мощность	20,7	20,7	20,7	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Потери в тепловых сетях	0,5	0,5	0,5	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,1	4,1	4,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,5	0,5	0,5	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв/дефицит тепловой мощности	15,3	15,2	15,0	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
Котельные ЕТО АО «Теплоэнерго»														
Установленная тепловая мощность	65,5	65,5	65,5	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7
Располагаемая тепловая мощность	65,5	65,5	65,5	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях	3,9	3,9	4,0	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	27,6	27,9	28,1	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	5,6	5,6	5,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Резерв/дефицит тепловой мощности	28,0	27,6	27,4	12,2	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Котельные ЕТО ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»														
Установленная тепловая мощность	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2
Располагаемая тепловая мощность	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Потери в тепловых сетях	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	40,3	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	36,1	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9
Котельные ЕТО ООО «УК «Лесная Поляна»														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Располагаемая тепловая мощность	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Котельные ЕТО ООО «Лесная Поляна - Плюс»														
Установленная тепловая мощность	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
Располагаемая тепловая мощность	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	20,7	20,7	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Резерв/дефицит тепловой мощности	10,3	10,3	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9

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

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

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

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

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

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчет-

ного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

Подключение потребителей к системам теплоснабжения осуществляется в соответствии с Правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными ПП РФ от 05.07.2018 № 787.

4 РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Существующие и перспективные балансы теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.006.000).

4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя

В таблицах 4.1 - 4.4 приведены плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии.

Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Кемеровская генерация», м³

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	2 149 808	2 529 540	2 529 540	2 659 849	2 659 849	2 715 866	2 761 703	2 889 432	2 915 624	2 963 176	2 997 345	3 035 367	3 061 560	3 081 027	3 095 395	3 109 938	3 131 818	3 145 349

Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго», м³

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	65 687,3	57 792,2	57 792,2	57 347,6	57 438,1	14 336,8	19 689,9	14 859,9	14 859,9	14 859,9	14 859,9	14 859,9	14 859,9	14 859,9	14 859,9	14 859,9	14 859,9	14 859,9

Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ООО «НТСК», м³

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	-	-	-	-	-	2 623,250	2 623,250	2 693,730	2 693,730	2 693,730	2 693,730	2 693,730	2 693,730	2 693,730	2 693,730	2 693,730	2 693,730	2 693,730

Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «СКЭК», м³

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	344 602	352 201	345 368	314 134	314 134	314 575	316 255	316 255	316 255	316 255	316 255	316 255	316 255	316 255	316 255	316 255	316 255	316 255

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

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей представлены в таблицах 4.5 – 4.8.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии АО «Кемеровская генерация»

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кемеровская ГРЭС																			
Производительность ВПУ	т/ч	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300
Срок службы	лет	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	2717,83	2717,83	2717,83	2717,83	2717,83	2725,19	2729,29	243,56	246,25	252,85	257,14	261,34	264,17	265,98	266,96	223,41	225,44	226,25
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	802,62	826,61	826,61	843,61	847,759	852,147	815,104	197,517	198,695	202,901	205,318	207,667	208,955	209,447	209,301	209,280	210,257	210,111
нормативные потери теплоносителя	т/ч	135,975	159,995	159,995	169,394	169,394	174,686	177,634	188,483	190,564	195,674	198,994	202,246	204,438	205,833	206,591	207,473	209,353	210,111
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,021	0,000	0,000	7,594	11,745	10,842	9,938	9,035	8,131	7,228	6,324	5,421	4,517	3,614	2,710	1,807	0,903	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	666,620	666,620	666,620	666,620	666,620	666,620	627,532	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неде-азрированной во-дой)	т/ч	18118,85	18118,85	18118,85	18118,85	18118,85	18167,94	18195,29	1623,71	1641,64	1685,66	1714,26	1742,28	1761,16	1773,18	1779,71	1489,42	1502,92	1508,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	582,17	582,17	582,17	582,17	582,17	574,81	570,71	3056,44	3053,75	3047,15	3042,86	3038,66	3035,83	3034,02	3033,04	3076,59	3074,56	3073,75

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	17,64	17,64	17,64	17,64	17,64	17,42	17,29	92,62	92,54	92,34	92,21	92,08	91,99	91,94	91,91	93,23	93,17	93,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	2497,4	2473,4	2473,4	2456,4	2452,2	2447,9	2484,9	3102,5	3101,3	3097,1	3094,7	3092,3	3091,0	3090,6	3090,7	3090,7	3089,7	3089,9
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	75,68	74,95	74,95	74,44	74,31	74,18	75,30	94,01	93,98	93,85	93,78	93,71	93,67	93,65	93,66	93,66	93,63	93,63
Ново-Кемеровская ТЭЦ																			
Производительность ВПУ	т/ч	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1462,73	1462,73	1462,73	1462,73	1462,73	1465,55	1468,43	127,21	128,53	129,50	130,46	132,17	133,21	134,24	135,22	113,38	114,07	114,76
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	389,42	303,487	289,484	333,197	258,893	260,432	308,293	103,228	103,765	104,028	104,285	105,125	105,439	105,753	106,020	106,185	106,340	106,493
нормативные потери теплоносителя	т/ч	73,075	85,984	85,984	91,035	91,035	93,059	95,128	98,373	99,395	100,144	100,886	102,212	103,011	103,811	104,564	105,214	105,854	106,493
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,011	0,000	0,000	4,081	6,312	5,826	5,341	4,855	4,370	3,884	3,399	2,913	2,428	1,942	1,457	0,971	0,486	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	161,546	161,546	161,546	161,546	161,546	161,546	207,824	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9751,54	9751,54	9751,54	9751,54	9751,54	9770,33	9789,54	848,07	856,88	863,34	869,74	881,17	888,06	894,95	901,44	755,87	760,47	765,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012	т/ч	537,27	537,27	537,27	537,27	537,27	534,45	531,57	1872,79	1871,47	1870,50	1869,54	1867,83	1866,79	1865,76	1864,78	1886,62	1885,93	1885,24

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловые сети																			
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,72	26,58	93,64	93,57	93,52	93,48	93,39	93,34	93,29	93,24	94,33	94,30	94,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	1610,6	1696,5	1710,5	1666,8	1741,1	1739,6	1691,7	1896,8	1896,2	1896,0	1895,7	1894,9	1894,6	1894,2	1894,0	1893,8	1893,7	1893,5
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	80,53	84,83	85,53	83,34	87,06	86,98	84,59	94,84	94,81	94,80	94,79	94,74	94,73	94,71	94,70	94,69	94,68	94,68
Кемеровская ТЭЦ																			
Производительность ВПУ	т/ч	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	717,76	717,76	717,76	717,76	717,76	718,04	719,63	130,50	131,03	131,71	132,39	133,07	133,75	134,29	134,83	112,81	113,26	113,71
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	210,34	216,77	216,76	240,47	284,923	279,796	219,292	97,251	92,216	87,231	82,246	77,261	72,276	67,244	62,211	57,178	52,146	47,113
нормативные потери теплоносителя	т/ч	36,362	42,782	42,782	43,100	43,100	43,192	43,699	45,060	45,244	45,478	45,712	45,947	46,181	46,367	46,554	46,740	46,927	47,113
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,011	0,000	23,399	67,848	62,629	57,410	52,191	46,972	41,753	36,534	31,315	26,096	20,876	15,657	10,438	5,219	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	173,975	173,975	173,975	173,975	173,975	173,975	118,184	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4785,06	4785,06	4785,06	4785,06	4785,06	4786,96	4797,51	870,00	873,55	878,07	882,59	887,12	891,64	895,24	898,84	752,03	755,04	758,04

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	69,24	69,24	69,24	69,24	69,24	68,96	67,37	656,50	655,97	655,29	654,61	653,93	653,25	652,71	652,17	674,19	673,74	673,29
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,76	8,56	83,42	83,35	83,26	83,18	83,09	83,01	82,94	82,87	85,67	85,61	85,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	576,7	570,2	570,2	546,5	502,1	507,2	567,7	689,7	694,8	699,8	704,8	709,7	714,7	719,8	724,8	729,8	734,9	739,9
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	73,27	72,46	72,46	69,44	63,80	64,45	72,14	87,64	88,28	88,92	89,55	90,18	90,82	91,46	92,10	92,73	93,37	94,01

Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных АО «Теплоэнерго»

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 4																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Срок службы	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные потери теплоносителя	т/ч	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Доля резерва	%	-	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 6																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,671	0,964	0,252	0,208	0,208	0,577	0,577	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,009	0,009	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,660	0,953	0,241	0,198	0,198	0,559	0,559	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Доля резерва	%	45	45	45	45	45	45	45	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
Котельная № 7																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,145	0,127	0,142	0,163	0,163	0,172	0,172	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,005	0,005	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,142	0,124	0,139	0,158	0,158	0,164	0,164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Доля резерва	%	29	29	29	29	29	29	29	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,133	0,104	0,135	0,166	0,166	0,132	0,132	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,131	0,102	0,133	0,162	0,162	0,126	0,126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Доля резерва	%	70	70	70	70	70	70	70	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 9																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Срок службы	лет	-	-	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	-	-	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	-	-	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
нормативные потери теплоносителя	т/ч	-	-	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Доля резерва	%	-	-	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 11																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Срок службы	лет	-	-	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	-	-	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	-	-	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277
нормативные потери теплоносителя	т/ч	-	-	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Доля резерва	%	-	-	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
Котельная № 14																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы	лет	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	-	-	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	-	-	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
нормативные потери теплоносителя	т/ч	-	-	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	-	-	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Котельная № 26																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,335	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,039	0,096	0,107	0,107	0,104	0,104	0,125	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,039	0,096	0,107	0,107	0,104	0,104	0,125	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	84	84	84	84	84	84	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35																			
Производительность ВПУ	т/ч	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	76	76	76	76	76	76	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	13,878	13,878	13,878	13,878	13,878	13,878	13,878	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,430	0,530	0,546	0,610	0,610	0,697	0,697	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,255	0,301	0,302	0,407	0,407	0,427	0,427	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,176	0,228	0,243	0,203	0,203	0,270	0,270	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	92,52	92,52	92,52	92,52	92,52	92,52	92,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	23	23	23	23	23	23	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42																			
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,005	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 91																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	-	-	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	-	-	0,001	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные потери теплоносителя	т/ч	-	-	0,001	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва	%	-	-	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Котельная № 92																			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,408	0,375	0,310	0,328	0,328	0,332	0,332	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,042	0,028	0,028	0,026	0,026	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,366	0,347	0,282	0,302	0,302	0,302	0,302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Доля резерва	%	64	64	64	64	64	64	64	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Котельная № 96																			
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,464	0,464	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,142	0,133	0,106	0,085	0,085	0,176	0,176	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,082	0,059	0,060	0,060	0,060	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,060	0,074	0,047	0,025	0,025	0,112	0,112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,09	3,09	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Доля резерва	%	77	77	77	77	77	77	0,464	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Котельная № 97																			
Производительность ВПУ	т/ч	0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,000	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,000	0,262	0,198	0,189	0,186	0,188	0,188	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,024	0,024	0,029	0,029	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,238	0,174	0,160	0,157	0,157	0,157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Доля резерва	%	0	63	63	63	63	63	63	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Котельная № 101																			
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,082	0,073	0,089	0,060	0,060	0,071	0,071	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,030	0,026	0,026	0,028	0,028	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,052	0,047	0,063	0,032	0,032	0,040	0,040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-1,04	-1,04	-1,04	-1,04	-1,04	-1,04	-1,04	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 102																			
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 103																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,022	0,015	0,015	0,016	0,016	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,022	0,015	0,015	0,016	0,016	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	0,46
Доля резерва	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	91
Котельная № 110																			
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,002	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 112																			
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,100	0,061	0,034	0,029	0,029	0,040	0,040	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,038	0,028	0,028	0,026	0,026	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,062	0,033	0,007	0,004	0,004	0,010	0,010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19
Доля резерва	%	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Котельная № 114																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Срок службы	лет	-	1	2	3	4	5	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	-	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	-	0,014	0,014	0,014	0,014	0,029	0,029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	-	0,014	0,014	0,014	0,014	0,029	0,029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	-	66	66	66	66	66	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	3,999	3,999	3,999	3,999	3,999	4,231	4,333	0,484	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,583	0,639	0,580	0,578	0,578	0,593	0,593	0,072	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,063	0,063	0,072	0,072	0,072	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,523	0,579	0,520	0,515	0,515	0,520	0,520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	28,21	28,89	3,23	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,17	1,07	4,92	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Доля резерва	%	26	26	26	26	26	22	20	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Котельная № 122																			
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,009	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,009	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 123																			
Производительность ВПУ	т/ч	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	17,215	17,215	17,215	17,215	17,215	17,215	17,215	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	8,557	8,341	7,396	6,933	6,933	7,474	7,474	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,625	0,667	0,667	0,616	0,616	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	7,932	7,674	6,729	6,317	6,317	6,795	6,795	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	114,77	114,77	114,77	114,77	114,77	114,77	114,77	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97
Доля резерва	%	4	4	4	4	4	4	4	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
Котельная № 141																			
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеазрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 158																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеазрированной водой)	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 163																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,489	0,735	0,468	0,558	0,558	1,139	1,139	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,483	0,728	0,461	0,552	0,552	1,130	1,130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
Доля резерва	%	51	51	51	51	51	51	51	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ООО «НТСК»

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15																			
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,019	0,017	0,017	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,019	0,017	0,017	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,000
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 17																			
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,029	0,027	0,027	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,029	0,027	0,027	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,000
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Доля резерва	%	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
Котельная № 31																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,135	0,135	0,135	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,106
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,135	0,135	0,135	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,106
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Доля резерва	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
Котельная № 34																			
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,012	0,006	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,059
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,012	0,006	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,059
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 38																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	23	23	23	23	23	23	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,102	0,093	0,093	0,097	0,097	0,097	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,102	0,093	0,093	0,097	0,097	0,097	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	93	93	93	93	93	93	93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43																			
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,037	0,034	0,034	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,046
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,037	0,034	0,034	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,046

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Доля резерва	%	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Котельная № 47																			
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,000
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 56																			
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,008
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,008
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,04	-0,04	-0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63	63	63	63	63	63	63	63	63
Котельная № 60																			
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,028
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,028
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 65																			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,014	0,009	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,005
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,014	0,009	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,005
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 66																			
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,047	0,047	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,047	0,047	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,000
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ОАО «СКЭК»

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка																			
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	84,587	84,587	84,587	84,587	84,587	84,610	84,610	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	36,331	37,133	36,412	33,120	33,120	33,124	33,124	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992
нормативные потери теплоносителя	т/ч	1,988	1,988	1,988	1,987	1,987	1,991	1,991	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	34,343	35,144	34,423	31,133	31,133	31,133	31,133	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	563,92	563,92	563,92	563,92	563,92	564,07	564,07	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	115,41	115,41	115,41	115,41	115,41	115,39	115,39	196,25	196,25	196,25	196,25	196,25	196,25	196,25	196,25	196,25	196,25	196,25
Доля резерва	%	58	58	58	58	58	58	58	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский																			
Производительность ВПУ	т/ч	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	8,989	8,989	8,989	8,989	8,989	8,986	8,986	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,555	6,700	6,570	5,971	5,971	5,971	5,971	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,340	0,340	0,340	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	6,215	6,360	6,230	5,635	5,635	5,635	5,635	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	59,93	59,93	59,93	59,93	59,93	59,90	59,90	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56
Доля резерва	%	47	47	47	47	47	47	47	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
Котельная № 10 ст. Латыши																			
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,038
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,96
Доля резерва	%	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98

Из таблиц 4.5 – 4.8 следует, что величины производительности ВПУ источников тепловой энергии, оснащенных данными установками, достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения.

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

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой приведены в п. 4.2 и документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 6. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.006.000).

5 РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР – ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО

5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города Кемерово

В городе Кемерово преобладает централизованное теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии (ТЭЦ) и крупных отопительных и отопительно-производственных котельных.

Значительная часть города Кемерово находится в зоне эксплуатационной ответственности АО «Кемеровская генерация» и АО «Теплоэнерго».

АО «Кемеровская генерация» от источников комбинированной выработки ООО «СГК»: от Кемеровской ТЭЦ обеспечиваются потребители Кировского, Рудничного района, от Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ - потребители Заводского, Центрального и Ленинского районов.

Котельные АО «Теплоэнерго» обеспечивают потребителей в Рудничном, Заводском, Центральном, Ленинском районах, Ягуновский, Пионер, Лесная Поляна.

Основными предпосылками, влияющими на формирование вариантов перспективного развития систем теплоснабжения города Кемерово, являются:

- генерирующее оборудование Кемеровской ТЭЦ в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей учтена в КОМ на основании Регистра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;
- на Ново-Кемеровской ТЭЦ планируется комплексная замена теплофикационной паровой турбины с генератором ст.№ ТГ-11, установленной мощностью 50МВт, без изменения установленной мощности в 2025 году (начало поставки мощности 01.01.2026 года);
- преобладающая доля перспективных нагрузок находится на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ООО «СГК».

С учетом приведенных выше предпосылок сформировано два варианта развития систем теплоснабжения:

- вариант №1 – предусматривает сохранение существующего распределе-

ния нагрузок между котельными и источниками комбинированной выработки города Кемерово.

- вариант №2 – предусматривает для большей загрузки теплофикационных и производственных отборов турбоагрегатов источников комбинированной выработки переключение на них в течение 2022 - 2024 гг. потребителей котельных.

Подробное описание вариантов приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.005.000).

5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Кемерово

В соответствии с п. 100 Методических указаний к схемам теплоснабжения: обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения осуществляется в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа.

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 5 августа 2021 года № 2164-р город Кемерово отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. По окончании переходного периода согласно Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) будет осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям. Таким образом, в условиях ценовой зоны выбор приоритетного варианта развития систем теплоснабжения осуществляется на основании индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа. На основании анализа индикаторов характеризующих топливную экономичность источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (раздел 5 данного документа) приоритетным вариантом является вариант №2

6 РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

6.1 Общие положения

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.007.000).

6.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях, в настоящем документе не предусматривается.

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

В 2022-2026г. предусмотрено строительство магистрали, связывающей правобережную и левобережную часть г. Кемерово между системами теплоснабжения от Кемеровской ТЭЦ и от Ново-Кемеровской ТЭЦ с Кемеровской ГРЭС.

При следующей актуализации предлагается предусмотреть на теплоисточниках мероприятия, связанные с увеличением выдачи тепла, в рамках проекта строительства магистрали, связывающей правобережную и левобережную часть г. Кемерово.

Для повышения надежности и эффективности функционирования котельных предполагается осуществить мероприятия, выполняемые в рамках планируемого к заключению концессионного соглашения в соответствии с поступившим предложением потенциального инвестора, по котельным принадлежащим муниципальному образованию - город Кемерово и по ранее заключенным концессионным соглашениям. Мероприятия, в соответствии с актуализированным вариантом развития систем теплоснабжения, приведены в таблицах 6.1 и 6.2.

Таблица 6.1 – Мероприятия, выполняемые в рамках планируемого концессионного соглашения по котельным

№ п.п.	Котельная	Мероприятие	Год реализации
1	Котельная №15	Реконструкция подпиточной линии	2029
2	Котельная №17	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2029
3	Котельная №24	Реконструкция предохранительных клапанов	2029
4	Котельная №24	Реконструкция котла	2030
5	Котельная №25	Реконструкция подпиточного насоса № 1	2029
6	Котельная №25	Реконструкция котла ст. №1	2027
7	Котельная №25	Реконструкция котла ст. №2	2027
8	Котельная №31	Реконструкция циркуляционных насосов котлового контура	2025
9	Котельная №31	Реконструкция кровли здания котельной	2030
10	Котельная №34	Реконструкция сетевого насоса № 2	2031
11	Котельная №38	Реконструкция солевого насоса	2031
12	Котельная №43	Реконструкция расширительного бака	2031
13	Котельная №47	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2031
14	Котельная №54	Реконструкция котла	2028
15	Котельная №54	Реконструкция подпиточного насоса № 1	2028
16	Котельная №54	Реконструкция АСУ подпиточного насоса № 1 с установкой частотного преобразователя	2028
17	Котельная №56	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки	2025
18	Котельная №60	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2025
19	Котельная №60	Реконструкция с установкой автоматической химводоподготовки	2025
20	Котельная №65	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки	2025

№ п.п.	Котельная	Мероприятие	Год реализации
21	Котельная №65	Реконструкция с заменой ГРУ	2022
22	Котельная №65	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2025
23	Котельная №64	Реконструкция теплообменников	2026
24	Котельная №66	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки	2025
25	Котельная №66	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2025
26	Котельная пр. Кузнецкий, 260	Замена ГРУ-13-1ВУ1	2029
27	Котельная пр. Кузнецкий, 260	Реконструкция основных насосных агрегатов марки Grundfos (8 шт.)	2022
28	Котельная пр. Кузнецкий, 260	Реконструкция тепловой сети от здания котельной до ТК-1, от ТК-1П до ТК-9, от ТК-9 до ТК 1а, от ТК 1а до УП-2, от УП-2 до здания школы по адресу пр. Кузнецкий, 262	2022-2026
29	Котельная пр. Кузнецкий, 260	Реконструкция кровли здания котельной	2022

Таблица 6.2 – Мероприятия, выполняемые в рамках заключенного концессионного соглашения по котельным

№ п.п.	Котельная	Мероприятие	Год реализации
1	Котельная № 6	Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 725-870	2024
2	Котельная № 6	Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt GL7/1-D, ZMD	2027-2028
3	Котельная № 6	Реконструкция насоса рециркуляции Wilo TOP-S 40/4	2022
4	Котельная № 6	Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 80/10	2031
5	Котельная № 6	Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo DPL 80/145-5,5/2	2022
6	Котельная № 6	Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 50/1-7 LON	2026
7	Котельная № 6	Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo DPL 40/130-2,2/2	2024
8	Котельная № 6	Реконструкция теплообменника отопления NT100X/CDL-16/83	2026
9	Котельная № 6	Реконструкция теплообменника ГВС NT50X/CDS-16/36	2022
10	Котельная № 6	Реконструкция системы освещения котельного зала с заменой светильников на светильники со светодиодными лампами	2021
11	Котельная № 6	Устройством системы электрообогрева (греющим кабелем) выпускных дренажных трубопроводов	2021
12	Котельная № 7	Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 625-310	2025-2026
13	Котельная № 7	Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"	2028-2029
14	Котельная № 7	Реконструкция насоса рециркуляции Wilo Star-RS 25/7	2021
15	Котельная № 7	Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 40/10	2021
16	Котельная № 7	Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 65/15	2028
17	Котельная № 7	Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 40/1-10	2032
18	Котельная № 7	Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-SD 50/10	2026
19	Котельная № 7	Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDS-16/48	2022
20	Котельная № 7	Реконструкция теплообменника ГВС NT50MN/CDS-16/40	2022
21	Котельная № 7	Реконструкция системы освещения котельного зала с заменой светильников на светильники со светодиодными лампами	2021
22	Котельная № 7	Устройством системы электрообогрева (греющим кабелем) выпускных дренажных трубопроводов	2021
23	Котельная № 8	Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 645-300	2027-2028
24	Котельная № 8	Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"	2030
25	Котельная № 8	Реконструкция насоса рециркуляции Wilo Star-RS 25/6	2021
26	Котельная № 8	Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 40/10	2024
27	Котельная № 8	Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 50/15	2032
28	Котельная № 8	Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-SD 40/10	2031
29	Котельная № 8	Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-Z 25/10	2030
30	Котельная № 8	Реконструкция повысительного насоса Wilo MultiPress MP 304	2022
31	Котельная № 8	Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDL-16/80	2024
32	Котельная № 8	Реконструкция теплообменника ГВС NT50MHV/CDS-16/33	2021
33	Котельная № 8	Реконструкция системы освещения котельного зала с заменой све-	2021

№ п.п.	Котельная	Мероприятие	Год реализации
		тильников на светильники со светодиодными лампами	
34	Котельная № 8	Устройством системы электрообогрева (греющим кабелем) выпускных дренажных трубопроводов	2021
35	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	Реконструкция угольного склада вместимостью 2500 тонн с установкой дробилки	2021-2025
36	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	Реконструкция тяго-дутьевых машин котлоагрегатов № 1,2,3	2026
37	Котельная № 10 ст. Латыши	Реконструкция системы ХВО и насосной группы	2026

Реконструкция котельных и прочие мероприятия, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения:

- Реконструкция (техническое перевооружение, модернизация) муниципальных угольных котельных в 2023 году;
- Прокладка тепломагистралей 2Ду1000 и 2Ду600 со строительством пешеходного перехода через реку Большая Камышная в 2022 году.

Так же планируется вывод из эксплуатации котлоагрегатов ст. №№ 5, 6, 8, 9 Кемеровской ГРЭС с 01.01.2022 г. согласованный администрацией г. Кемерово (письмо от 06.07.2021 г. № 07-01-07/1777).

Согласно информации Кемеровской ГРЭС АО «Кемеровская генерация» от 29.04.2021 № исх-3-4/04-45738/21-0-0, котлоагрегаты ст. №№ 5, 6, 8, 9 Кемеровской ГРЭС с 2014 года находятся в резерве и не включаются в работу, при этом подключенная тепловая и располагаемая электрическая мощность, с учетом возможного прироста тепловой нагрузки, обеспечиваются мощностью остальных котлоагрегатов станции, следовательно, вывод из эксплуатации котлоагрегатов ст. №№ 5, 6, 8, 9 Кемеровской ГРЭС не повлияет на несение располагаемой электрической мощности станции, а также на покрытие подключенных тепловых нагрузок с учетом перспективы их увеличения.

6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения приведены в п. 6.3.

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

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных в настоящем документе не предусматривается.

6.6 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

В соответствии с актуализированным вариантом развития систем теплоснабжения предлагается в 2022 – 2023 гг. вывести из эксплуатации следующие котельные, с переключением тепловых нагрузок этих котельных, на источники комбинированной выработки тепловой энергии.

Перечень переключаемых объектов приведен в таблице 6.3.

Таблица 6.3 – Переключение потребителей котельных на теплоснабжение от ТЭЦ/ГРЭС АО «Кемеровская генерация»

Котельная, передающая нагрузку	Принимающий источник	Год реализации	Переключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч
котельная №26 АО «Теплоэнерго»	Кемеровская ГРЭС	2023	3,7
котельная №35 АО «Теплоэнерго»	Кемеровская ТЭЦ	2023	6,6
котельная №38 ООО «НТСК»	Кемеровская ТЭЦ	2023	1,3
котельная № 114 АО «Теплоэнерго» (Марковцева 5)	Кемеровская ГРЭС	2022	4,9
котельная № 0717 ООО «ЭТС-Ресурс»	Ново-Кемеровская ТЭЦ	2023	8,1
котельная НФС-1 АО «КемВод»	Кемеровская ГРЭС	2022	2,2
котельная АО «Кемеровское ДРСУ»	Ново-Кемеровская ТЭЦ	2024	0,68
Всего			27,48

Для котельных №№27, 45 предусматривается вывод из эксплуатации и демонтаж; сроки реализации и состав мероприятий определяются в последующий период.

6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не планируются.

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

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируются.

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

Существующие и перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети по источникам тепловой энергии представлены в таблице 6.4.

Таблица 6.4 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети

№	ЕТО	Источник тепло-снабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети
1	АО "Кемеровская Генерация"	КемГРЭС	150/70 °С со срезкой 130°С нижняя срезка 70°С	150/70 °С со срезкой 130°С нижняя срезка 70°С
		КемГРЭС БУ-4	150/70 °С со срезкой 145°С, нижняя срезка на 77°С	150/70 °С со срезкой 145°С, нижняя срезка на 77°С

№	ЕТО	Источник тепло-снабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети
		НК ТЭЦ	150/70 °С со срезкой 130°С, с нижней срезкой на 70°С	150/70 °С со срезкой 130°С, с нижней срезкой на 70°С
2	АО "Кемеровская Генерация"	КемТЭЦ Т/М I II и III	150/70 °С со срезкой 130°С с нижней срезкой 70°С	150/70 °С со срезкой 130°С с нижней срезкой 70°С
		КемТЭЦ Т/М IV	150/70 °С с нижней срезкой 70°С	150/70 °С с нижней срезкой 70°С
3	АО "Теплоэнерго"	Котельная № 4	95/70°С срезка 70°С	95/70°С срезка 70°С
		Котельная № 6	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 7	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 8	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 9	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 11	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 14	95/70°С	95/70°С
4	АО "Теплоэнерго"	Котельная № 26	105/70°С срезка 70°С	105/70°С срезка 70°С
		Котельная № 35	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 42	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 91	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 92	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 96	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 97	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 101	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 102	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 103	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 110	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 112	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 114	95/70°С срезка 70°С	95/70°С срезка 70°С
		Котельная № 118	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 122	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 123	105/70°С срезка 65°С	105/70°С срезка 65°С
		Котельная № 141	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 163	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
5	ОАО "СКЭК"	Котельная № 8 Северная ул., 1А	105/70°С	105/70°С
		Котельная № 9 1-й Варяжский пер., 4А	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 10 Латыши п., Станция Новые Латыши ул.	95/70°С	95/70°С
6	ООО "УК "Лесная Поляна"	Котельная Весенний пр-т, 3	95/70°С	95/70°С
	не регулируется	Котельная Весенний пр-т, 4	95/70°С	95/70°С
		Котельная Весенний пр-т, 6	95/70°С	95/70°С
		Котельная Молодежная ул., 1	95/70°С	95/70°С
		Котельная Молодежная ул., 3	95/70°С	95/70°С
		Котельная Молодежная ул., 5	95/70°С	95/70°С
		Котельная Молодежная ул., 7	95/70°С	95/70°С
		Котельная Молодежная ул., 9	95/70°С	95/70°С
		Котельная Молодежная ул., 11	95/70°С	95/70°С

№	ЕТО	Источник тепло-снабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети
		Котельная Молодежная ул., 13	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 15	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 17	95/70°C	95/70°C
		Котельная Осенний б-р, 2А	95/70°C	95/70°C
7	ООО "Лесная Поляна-Плюс"	Котельная Академическая ул. / Уютная ул.	95/70°C срезка 70°C	95/70°C срезка 70°C
		Котельная мкр. № 1" - Весенний пр-т, 7А	95/70°C срезка 70°C	95/70°C срезка 70°C
		Котельная мкр. № 2- Кедровый б-р, 2А	95/70°C срезка 70°C	95/70°C срезка 70°C
		Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	95/70°C срезка 70°C	95/70°C срезка 70°C
8	КАО "АЗОТ"	Техн. котельная №1	н/д	н/д
		Техн. котельная №2	н/д	н/д
9	ООО "ЭТС-Ресурс"	Котельная № 1	95/70°C	95/70°C
11	ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Котельная № 24	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 25	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 31	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 34	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 38	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 43	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 47	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 54	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 56	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 60	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 65	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 66	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 15	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 17	95/70°C	95/70°C
		ВГК - Кузнецкий пр-т, 260	95/70°C	95/70°C

6.10 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 учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в разделе 4.

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

Настоящая актуализация схемы теплоснабжения не предусматривает использование возобновляемых источников энергии.

Кемеровская область расположена на юго-востоке Западно-Сибирской равнины и северных отрогах Алтайских гор. На территории области находится большая часть кузнецкого угольного бассейна – одного из самых крупных по запасам угля и объемов его добычи бассейнов России. Запасы каменного угля в Кузбассе оцениваются в 637 млрд. т, из них 207 млрд. т – коксующихся углей, что составляет 73% от общего объема запасов этих углей в стране.

Основным топливом источников тепловой и электрической энергии Кемеровской области является уголь. Область полностью обеспечивает себя топливно-энергетическими ресурсами, обеспечивает высокий уровень энергетической безопасности.

В связи с вышеописанным, актуализированная схема теплоснабжения не предусматривает коренных изменений в топливном балансе источников. Основным топливом крупных станций остается уголь. Перевод на газ котельных малой мощности связан в первую очередь с нерентабельностью эксплуатации угольных котельных малой мощности и их нагрузки на воздушный бассейн.

7 РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

7.1 Общие положения

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.008.000).

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них сформированы в составе подгрупп проектов, реализация которых направлена на обеспечение теплоснабжения новых потребителей по существующим и вновь создаваемым тепловым сетям и сохранение теплоснабжения существующих потребителей при условии соблюдения расчетных гидравлических режимов и надежности систем теплоснабжения.

С целью обеспечения возможности взаимной увязки проектов, разработанных в схеме теплоснабжения, и будущих инвестиционных программ теплоснабжающих организаций, формирование групп проектов по развитию системы транспорта теплоносителя при разработке схемы теплоснабжения города Кемерово осуществлено:

- с учетом состава групп проектов, предусмотренных п. 43 Требований к схемам теплоснабжения;
- с учетом состава групп проектов, предусмотренных в соответствии с п. 9 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу таких программ, утверждённых постановлением Правительства РФ №410 от 05.05.2014 г.

С учетом вышеизложенного, при разработке схемы теплоснабжения сформированы следующие группы проектов:

- структура номера мероприятий (проектов) «XXX.XX.XX.XXX»:
- *первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО:*
- «001» – ЕТО АО "Кемеровская генерация";
- «002» – АО "Теплоэнерго";

- «.000» – в целом для города.
- *вторые две значащих цифры (. XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО:*
- «.02» - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них;
- *третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО:*
- «.01» - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- «.02» - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- «.03» - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- «.04» - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- «.05» - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- «.06» - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- «.07» - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- «.08» - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.
- «.09» - подгруппа проектов по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

7.2 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов

Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблицах 7.1-7.2, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.1 – Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в соответствии с Долгосрочной программой (АК)

Мероприятие	Дли- на участ ка, м	Год стро- ит/реконст рукции	Услов- ный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб
Новое строительство тепловых сетей				826 258
Обеспечение подключения потребителей Общегородского центра. Строительство тепловой сети 2Ду600мм от УТ-I-31 до УТ-7Б-2 (2Ду600 - 818м) (пр.Притомский)	1636	2022	600	141 037
Строительство тепловой сети 2Ду80-2Ду400 от ТК-25 до ТК-6 (ул. Ворошилова)	1444	2022	80-400	132 267
Новое строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения развития города (подключения новых потребителей). Мероприятия для обеспечения подключения потребителей мкр №64	3920	2022	300-400	189 697
		2023		9 167
		2024		85 802
Новое строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения развития города (подключения новых потребителей). Мероприятия для подключения потребителей перспективной застройки Центрального района при реализации программы развития застроенных террито-рий	3500	2024	300	4 910
		2025		53 842
		2026		79 058
		2027		56 315
		2028		74 161
Реконструкция тепловых сетей				1 989 681
Реконструкция тепловой сети 2Ду300мм с увеличением диаметра до 2Ду500мм от ТК-17-11 до ТК-17-13 (2Ду500 - 262м) (пр. Октябрьский)	524	2022	500	54 350
Реконструкция квартальных тепловых сетей, находящихся в непосредственной близости с социальными объектами (школы, д/с) с измене-нием способа прокладки с надземного на подземный	11246	2023	150	166 980
		2024		173 659
		2025		180 605
		2026		187 830
Реконструкция тепловых сетей от ТК-36-1(нов) до ТК-36-15 (2Ду250 276м) (ул. Черняховского)	1128	2022	200	43 081
Реконструкция III теплосетевого комплекса. Реконструкция тепломагистрали на участке от ТК-188 через УТ-1 до ТК-7 (2Ду700 1203м) с уве-личением диаметра до 2Ду800 и изменением существующей надземной прокладки на подземную.	2406	2023	800	335 337
Реконструкция III теплосетевого комплекса. Реконструкция тепломагистрали на участке от ТК-7 до ТК-24 (2Ду700 195м) с увеличением диа-метра до 2Ду800 и изменением существующей надземной прокладки на подземную.	390	2022	800	66 731
Реконструкция тепловой сети от ТК-183 до ТК-112 по обратному трубопроводу с Ду700 на Ду800, протяженностью 103м. (ул.Терешковой)	103	2024	800	29 118
Реконструкция тепломагистрали с увеличением диаметра на участке от НО-54 до УТ-III-25 (2Ду600 429м, 2Ду500 533м) (ул. Автозаводская)	1924	2025	600	12 563
		2026		117 597
Реконструкция тепловой сети ТМ-4 по подающему трубопроводу от КемТЭЦ до НО-IV-28 с Ду700 на Ду800, протяженностью 4200м	4200	2024	800	45 017
		2025		421 355
Реконструкция тепловой сети по подающему трубопроводу от ПНС-11 до ТК-IV-72 с Ду700 на Ду800, протяженностью 1400м.	1400	2024	800	15 005
		2025		140 452
ИТОГО				2 815 939

Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Мероприятие	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб
Строительство тепловой сети от ТК-9 до границы земельного участка (кад. № 42:24:0401030:702) для подключения объекта заявителя по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул.Пограничная, 12	45	2021	32	605
Строительство тепловой сети и тепловой камеры до границы земельного участка (кад.№ 42:24:0101031:1205) для подключения объекта заявителя по адресу: г. Кемерово, ул. Новоржевская, 7	10	2022	32	250
Строительство тепловой сети до границы земельного участка (кад.№ 42:24:0101031:1208) для подключения объекта заявителя по адресу: г. Кемерово, ул. Новоржевская, 9а	26	2022	32	349
ИТОГО				1 204

7.3 Предложения по строительству и реконструкции (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

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

7.4 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения отнесены к подгруппе проектов 001-02.03.01 и представлены в таблице 7.3.

Таблица 7.3 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация", которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения

Мероприятие	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб
Строительство тепломатриалы для создания связи правобережной и левобережной частей г. Кемерово	14000	2023	800	296 120
		2024		688 421
		2025		715 958
		2026		744 596
ИТОГО				2 445 095

7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных

Объемы по строительству, реконструкции и (или) модернизация теплосетевых объектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии в том числе за счет ликвидации котельных приведены в таблице 7.4, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.4 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей и теплосетевых объектов в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных в соответствии с Долгосрочной программой (АК)

Мероприятие	Дли-на учас-та, м	Год стро-ит/рек-он-струк-ции	Услов-ный диа-метр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб
Переключение потребителей котельной №26 (строительство тепловых сетей и узла смешения)	900	2023	200	68 315
Переключение потребителей котельной №35 (строительство тепловых сетей и узла смешения)	1800	2023	200	95 852
Переключение потребителей котельной №38 (строительство тепловых сетей и узла смешения)	200	2023	125	29 432
Переключение потребителей котельной № 114 (Марковцева 5) (строительство тепловых сетей и узла смешения)	220	2022	250	28 712
Переключение потребителей котельной № 07_17 в мкр.14 (строительство тепловых сетей и узла смешения)	1455	2023	200-250	142 321
Переключение потребителей котельной НФС-1 (строительство тепловых сетей и узла смешения)	640	2022	125-150	39 257
Переключение потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» (строительство тепловых сетей и узла смешения)	360	2023	100	2 084
		2024		19 510
ИТОГО				425 482

7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Объемы реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса приведены в таблице 7.5, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.5 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Мероприятие	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год стро-ит/ рекон-струкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Мероприятия в соответствии с Долгосрочной программой (АК)				
Техническое перевооружение участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	12752	250 (ср)	2023	306 987
			2024	358 686
			2025	424 157
			2026	358 566
			2027	402 705
			2028	347 087
			2029	181 045
Строительство тепловой сети от ТК-63/6* до ТК-63/1 (ул. Назарова, 1)	234	70	2022	7 564
Приобретение спецтехники для укомплектования районов тепловых сетей			2022	83 520
Мероприятия в рамках планируемого концессионного соглашения				
Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября, ТК 22. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2022	4 763
			2031	4 535
Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул.Металлистов, от ТК 58. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2026	9 262
			2027	4 217
Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, северо-восточнее пересечения ул.Тажанская и ул.Стройгородок, теплоснабжение. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2023	7 238
			2024	4 599
			2025	4 008
			2026	10 491
Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, южнее пересечения ул.Инициативная, и ул.Александрова, теплоснабжение. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2029	10 061
			2025	2 458
			2027	4 062
			2028	17 275
			2029	3 236
			2030	13 375
Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. Леонова. Канал-ж/б лотки (непроходной канал), опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - краны шаровые, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1025, 1214, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2031	10 741
			2023	3 579
Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. Инициативная. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2025	6 831
Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября, ТК 38. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2024	6 850
Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. Инициативная, Квартал 21, 21а от ТК II-36; ТК II-47. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2022	43 793
			2023	11 953

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Мероприятие	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год стро-ит/ рекон-струкции	Затраты с НДС, тыс.руб
			2024	4 401
			2025	12 536
			2026	36 366
			2027	23 124
Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, квартал "к", (ул. Попова), литер "А". Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная армату-ра - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2024	11 410
			2031	1 923
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Ленинский район, квартал №16, в границах просп. Московский, б-р Строителей, просп. Октябрьский, ул. Волгоградская . Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2025	19 539
			2026	24 322
			2027	15 721
			2030	19 384
Кемеровская область, г.Кемерово, Ленинский район, квартал 18, литер А. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаро-вый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2031	27 096
			2025	25 446
			2028	23 412
			2024	13 812
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Ленинский район, квартал №20, в границах просп. Ленина, ул. Ворошилова, просп. Химиков, ул. Волгоградская. Канал-ж/б лотки(непроходной канал), опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - краны шаровые, антикорро-зийная защита-мастика Вектор1025, 1214, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2025	6 268
			2029	36 391
Кемеровская область, г. Кемерово, Ленинский район, 25 м северо-восточнее жилого дома №131 по прос. Ленина. Канал-ж/б лотки(непроходной канал), опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - краны шаровые, антикоррозийная защита-мастика Вектор1025, 1214, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2023	10 384
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г.Кемерово, Ленинский район, квартал №22, в границах просп. Ленина, просп. Ленинградский, просп. Химиков, б-р Строителей. Канал-ж/б лотки (непроходной канал), опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - краны шаровые, антикоррозий-ная защита-мастика Вектор 1025, 1214, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2022	11 983
			2023	21 730
			2024	10 235
			2026	16 790
Кемеровская область, г.Кемерово, Ленинский район, квартал 27 (пересечение пр. Ленина и пр. Комсомольский). Канал-ж/б лотки (непроходной канал), опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - краны шаровые, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1025, 1214, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2027	5 746
			2022	17 818
Кемеровская область, г.Кемерово, Ленинский район, квартал 27 (пересечение пр. Ленина и пр. Комсомольский). Канал-ж/б лотки (непроходной канал), опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - краны шаровые, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1025, 1214, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2024	21 994
			2026	8 573
Кемеровская область, г.Кемерово, 20 м западнее жилого дома №28 по пр. Ленинградский. Канал-ж/б лотки (непроходной канал), опоры-хомуты с диэлектрической про-кладкой, запорная арматура - краны шаровые, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1025, 1214, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2026	8 573
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №1 (ул. Ульяны Громовой, ул. Глинки, 5, ул. Косми-ческая, 6). Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2031	8 602
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №2 , в границах ул. Базовая, ул. Патриотов, ул. Уль-яны Громовой, ул. Космическая. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2022	18 502
			2024	4 625
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №8, в границах ул. Космическая, ул. Радищева, ул. Патриотов, ул. Сергея Тюленина. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2031	12 648
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №10, в границах ул. Веры Волошиной, ул. Радищева, ул. 1-я линия, ул. Базовая. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2027	9 550
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №21, в границах просп.Ленина, ул. Мичурина, ул.			2028	9 537

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Мероприятие	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год стро-ит/рекон-струкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Сибиряков-Гвардейцев, р. Искитимка. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик				
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №21, в границах просп.Ленина, ул. Мичурина, ул. Сарыгина, ул. Пролетарская. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2025	6 584
			2026	14 292
Кемеровская область, г.Кемерово, Заводский район, квартал 60 (ФПК). Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2030	21 201
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №3, в границах ул. Базовая, ул. Патриотов, ул. Ульяны Громовой, ул. Веры Волошиной. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2026	15 444
			2029	17 304
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №3, в границах ул. Веры Волошиной, ул. Ульяны Громовой, ул. Патриотов, ул. Сергея Тюленина. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2029	11 073
			2030	8 048
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №7 (ул. Космическая, 14а). Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2025	33 275
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №9, в границах ул. Радищева, ул. Веры Волошиной, ул. Сергея Тюленина, ул. Патриотов. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2025	23 216
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал № 11, 12, в границах ул. Космическая, ул. Юрия Двужильного, ул. Баумана, ул. Радищева. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2023	20 639
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал № 54, в границах ул. Сибиряков-Гвардейцев, ул. Мичурина, ул. Федоровского, ул. Пролетарская. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2023	20 374
			2027	13 023
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал № 59, в границах ул. Свободы, ул. Каменская, просп. Молодежный. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2022	45 941
			2024	19 253
			2028	12 137
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, ул. Юрия Двужильного, 2. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2027	8 252
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №53, ул. Сибиряков-Гвардейцев, ул. Пролетарская, ул. Федоровского, просп. Кузнецкий. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2024	12 194
Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, квартал 11а. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2026	6 115
Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 18, 21 м северо-западнее жилого дома №22 по ул. Красная. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2024	1 499
Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 19 от ТК IV-62. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2024	3 316
Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 20 от ТК IV-2, ТК III-41. Канал-ж/б лотки, опоры-хомуты с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2023	2 917
			2028	4 330
			2029	2 530

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Мероприятие	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год стро-ит/ рекон-струкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, ул. Красноармейская (квартал №39) от ТК II №18. Канал-ж/б лотки (непроходной канал), опоры- хомутовые с диэлектрической прокладкой, запорная арматура-кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция- маты прошивные,стеклопластик.			2022	6 614
			2023	2 731
			2029	6 646
Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, 12м. восточнее жилого дома №90а по пр-кту Ленина. Канал-ж/б лотки, опоры-хомутовые с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2029	2 802
			2030	11 412
Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, 40м. севернее жилого дома №73 по проспекту Ленина. Канал-ж/б лотки (непроходной канал), опоры- хомутовые с диэлектрической прокладкой, запорная арматура-кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция- маты прошив-ные,стеклопластик.			2026	7 414
			2031	9 106
Кемеровская область, г.Кемерово, р-н Центральный, мкр-н 5, 20м. Западнее жилого дома №66б по проспекту Ленина. Канал-ж/б лотки, опоры-хомутовые с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2025	24 203
Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, микрорайон 5, 66м. Северо-восточнее жилого дома №7 по проспекту Октябрьский. Канал-ж/б лотки, опоры-хомутовые с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2029	9 259
Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Микрорайон 7, ТК 17-5. Канал-ж/б лотки, опоры-хомутовые с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2023	8 809
			2024	12 344
Кемеровская область, г.Кемерово, мкр-н 11, 40 м. севернее жилого дома №73 по проспекту Ленина. Канал-ж/б лотки, опоры-хомутовые с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2024	6 643
			2027	9 289
			2028	7 877
Кемеровская область, г.Кемерово, 22м севернее здания №90а по проспекту Ленина. Канал-ж/б лотки, опоры-хомутовые с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2028	7 251
Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 1. Канал-ж/б лотки, опоры-хомутовые с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2031	7 843
Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 14, 23м юго-западнее жилого дома №6 по ул. Васильева. Канал-ж/б лотки, опоры-хомутовые с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2022	4 139
Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Центральный район, микрорайон 3 (пр. Октябрьский, 53/1, пр. Ленина, 90/3, 90/4а). Канал-ж/б лотки, опоры-хомутовые с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2026	4 551
Кемеровская область, г.Кемерово, р-н Центральный, 60м, севернее жилого дома №37 по проспекту Октябрьский. Канал-ж/б лотки, опоры-хомутовые с диэлектрической прокладкой, запорная арматура - кран шаровый, антикоррозийная защита-мастика Вектор 1214, 1025, труба-сталь 09Г2С, изоляция - маты прошивные, стеклопластик			2027	4 633
ИТОГО				3 781 192

7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов

Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций

Объемы реконструкции насосных станций приведены в таблице 7.6, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.6 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)

Мероприятие	Год стро- ит/ рекон- струкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Реконструкция ПНС-8 (увеличение производительности насосов на подающем и обратном трубопроводе)	2026	189 798
ИТОГО		189 798

7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов

Мероприятия по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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

8.1 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

Водяные тепловые сети системы централизованного теплоснабжения (СЦТ) города Кемерово - преимущественно двухтрубные с совместной подачей тепла на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение. Перекачка теплоносителя обеспечивается посредством сетевых насосов, установленных на источниках тепла и подкачивающих насосных станциях, расположенных на тепломагистралях.

Открытая схема подключения потребителей ГВС имеется в зоне действия Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ, котельных АО «Теплоэнерго» №№ 35, 92, 97, 101, 103, 112, 118, 123, 163, котельных ООО «НТСК» №№ 17, 43, а также котельных №№ 8, 9 ОАО «СКЭК». Около 80% всех потребителей городского округа подключены к тепловым сетям по зависимой схеме присоединения систем отопления и «открытой» схеме присоединения систем ГВС.

Перевод потребителей с открытой системой ГВС на закрытую теоретически возможно реализовать несколькими способами:

- перевод потребителей на независимую схему присоединения по отоплению и горячего водоснабжения (т.е. полная замена теплового узла (ИТП) у потребителя, в т.ч. с заменой оборудования систем отопления);

- перевод потребителей на закрытую схему горячего водоснабжения при сохранении типа присоединения по отоплению (т.е. с установкой теплообменного оборудования на систему ГВС);
- строительство центральных тепловых пунктов и организация четырехтрубной системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) после ЦТП;
- строительство блочных теплораспределительных пунктов системы ГВС на группу домов, то есть организация двухтрубной независимой системы горячего водоснабжения.

Необходимо отметить, что все предлагаемые решения в части систем теплоснабжения оказывают различное воздействие на систему холодного водоснабжения, поскольку различные технические решения в части систем теплоснабжения приведут к различному распределению потоков в системе ХВС. Так, например, при принятии решения о переходе на закрытую систему ГВС по первым двум из описанных вариантов расход воды в системе ХВС вырастет по всему контуру – от головных сооружений до каждого дома. Таким образом, решение о варианте перехода к закрытой системе ГВС невозможно принять, основываясь только на данных схемы теплоснабжения городского округа. Необходимо при актуализации схем водоснабжения/водоотведения города рассмотреть возможные варианты перехода на закрытую систему ГВС, определить капитальные и операционные затраты на реализацию каждого из вариантов и после этого, с учетом экономической эффективности и целесообразности принять решение о возможном переходе на закрытую систему ГВС.

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

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осу-

ществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутри-домовых систем горячего водоснабжения в настоящем документе не предусмотрены по причине отсутствия открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

9 РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории города Кемерово приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 10. Перспективные топливные балансы» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.010.000).

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории города Кемерово приведены в таблицах 9.1 – 9.3.

Обобщенные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников тепловой энергии (некомбинированная выработка) для теплоснабжающих организаций, действующих на территории города Кемерово приведены в таблицах 9.4–9.27.

Перспективные значения удельного расхода условного топлива (УРУТ) на отпуск тепловой и электрической энергии определялись расчетным методом. В качестве исходных данных при проведении расчетов были использованы отчетные (фактические) данные предприятия за 2020 год.

Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Кемеровской ГРЭС

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	2 586,8	2 521,2	2 756,3	2 449,7	2 611,6	2 650,7	2 741,2	2 797,7	2 857,2	2 894,6	2 915,3	2 925,9	2 938,5	2 971,0	2 981,5
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	31,1	30,7	31,8	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 509,7	1 438,2	1 396,0	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	930,3	883,9	864,6	753,1	812,0	826,2	859,1	879,7	901,3	914,9	922,4	926,3	930,9	942,7	946,5
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	579,4	554,3	531,4	567,3	508,4	494,2	461,3	440,8	419,2	405,5	398,0	394,2	389,6	377,8	373,9
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	798,2	768,2	789,7	728,6	743,1	746,6	754,7	759,7	765,1	768,4	770,2	771,2	772,3	775,2	776,2
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	386,2	360,1	338,3	317,3	304,7	301,7	294,6	289,6	285,5	282,5	280,9	280,1	279,1	276,5	275,7
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	412,0	408,1	451,4	411,3	438,4	444,9	460,1	470,1	479,6	485,9	489,4	491,1	493,2	498,7	500,5
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	255,8	250,4	242,3	240,3	230,8	228,5	223,1	219,4	216,2	214,0	212,7	212,1	211,3	209,4	208,8
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,3	155,8	157,7	161,6	161,6	161,6	161,6	161,7	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	312,4	310,7	299,6	294,4	285,4	283,2	278,0	274,3	271,3	269,1	267,9	267,2	266,5	264,6	263,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,3	161,9	163,8	167,9	167,9	167,9	167,9	168,0	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Ново-Кемеровской ТЭЦ

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	2 100,3	1 955,3	1 950,2	2 194,5	2 255,8	2 277,7	2 294,1	2 309,3	2 335,6	2 348,4	2 361,2	2 373,3	2 383,8	2 394,1	2 404,4
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	6,0	6,0	6,1	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 637,7	1 522,6	1 379,0	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	805,4	783,7	746,8	847,9	873,3	882,3	889,1	897,6	908,5	913,8	919,1	924,1	928,4	932,7	937,0
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	832,3	738,8	632,2	625,7	600,4	591,3	584,5	576,1	565,2	559,9	554,5	549,5	545,2	540,9	536,6
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	870,6	797,7	759,0	839,6	844,0	845,5	846,7	847,3	849,3	850,2	851,1	852,0	852,8	853,6	854,3
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	529,2	479,6	440,0	478,8	473,2	471,1	469,6	467,7	465,3	464,1	463,0	461,9	460,9	460,0	459,1
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	341,3	318,1	319,1	360,8	370,8	374,4	377,1	379,6	383,9	386,0	388,2	390,1	391,9	393,6	395,3
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	323,1	315,0	319,0	324,9	321,1	319,7	318,7	317,4	315,8	315,0	314,2	313,4	312,8	312,2	311,5
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,0	157,1	157,9	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	387,7	378,7	384,1	387,3	383,6	382,3	381,3	380,0	378,5	377,7	377,0	376,3	375,7	375,1	374,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,5	162,7	163,6	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4

Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс Кемеровской ТЭЦ

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	717,2	874,8	872,2	788,0	809,6	814,3	820,2	826,1	831,9	837,6	842,1	846,6	851,1	855,7	860,2
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	4,9	4,7	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	164,2	193,6	199,9	216,2	222,2	223,5	225,1	226,8	228,4	229,9	231,2	232,4	233,7	234,9	236,2
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	164,2	193,6	199,9	216,2	222,2	223,5	225,1	226,8	228,4	229,9	231,2	232,4	233,7	234,9	236,2
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	151,8	180,5	182,2	176,1	180,8	181,8	183,1	184,4	185,7	186,9	187,9	188,9	189,9	190,9	191,9
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	43,9	52,0	54,2	59,6	62,2	62,3	62,8	63,3	63,7	64,1	64,5	64,8	65,2	65,5	65,8
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	108,0	128,5	128,1	116,5	118,6	119,5	120,3	121,2	122,0	122,8	123,5	124,1	124,8	125,4	126,0
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	267,2	268,6	271,0	275,7	279,9	278,9	279,1	279,0	279,0	278,9	278,9	278,9	278,8	278,8	278,8
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	147,3	144,4	144,3	145,3	144,0	144,3	144,2	144,2	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,0	144,0
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	374,6	374,3	371,7	375,7	381,3	380,0	380,2	380,1	380,0	380,0	379,9	379,9	379,9	379,8	379,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	150,5	146,9	146,8	147,8	146,5	146,8	146,7	146,7	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6	146,5

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.4 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «Теплоэнерго», Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	404	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	2 135	1 740	1 740	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	791	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	508	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	2 541	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	1 307	2 226	2 226	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	11 259	10 781	10 781	10 897	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35, ул. Антипова, 2/3	16 650	16 650	16 650	16 688	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	454	396	396	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	500	499	499	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	2 628	2 600	2 600	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	2 196	1 988	2 202	2 203	2 203	2 203	2 203	2 203	2 203	2 203	2 203	2 203	2 203	2 203	2 203
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	1 715	1 660	1 660	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	2 438	2 230	2 230	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	424	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	1 186	1 038	1 038	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	239	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	2 068	2 039	2 039	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	11 697	14 634	14 634	14 633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	5 664	5 619	5 575	5 833	5 833	5 833	5 833	5 833	5 833	5 833	5 833	5 833	5 833	5 833	5 833
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	390	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	28 450	27 725	27 725	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	198	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	1 191	1 076	1 076	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075
Отпуск в тепловые сети в зоне действия ЕТО-3	8 279	10 532	10 532	10 535	10 535	10 535	10 535	10 535	10 535	10 535	10 535	10 535	10 535	10 535	10 535
Отпуск в тепловые сети в зоне действия ЕТО-4	89 347	90 165	90 334	90 809	48 591	48 591	48 591	48 591	48 591	48 591	48 591	48 591	48 591	48 591	48 591
Итого	97 625	100 696	100 866	101 344	59 126	59 126	59 126	59 126	59 126	59 126	59 126	59 126	59 126	59 126	59 126

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.5 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников АО «Теплоэнерго», Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	393	396	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	2 049	1 678	1 652	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	715	626	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	535	535	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	484	753	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	2 425	3 915	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	1 275	2 172	2 160	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	10 806	10 311	10 364	10 480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35, ул. Антипова, 2/3	14 554	14 779	14 275	14 313	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	412	358	362	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	476	478	474	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	2 355	2 348	2 329	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	1 718	1 545	1 715	1 716	1 716	1 716	1 716	1 716	1 716	1 716	1 716	1 716	1 716	1 716	1 716
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	1 495	1 456	1 375	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	2 144	1 932	1 835	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	386	367	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	1 013	880	863	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	220	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	1 799	1 788	1 775	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	11 360	14 547	14 552	14 551	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	4 629	4 558	4 514	4 861	4 861	4 861	4 861	4 861	4 861	4 861	4 861	4 861	4 861	4 861	4 861
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	355	374	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	24 421	23 698	23 363	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	180	180	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	1 108	989	1 002	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001
Полезный отпуск в зоне действия ЕТО-3	7 876	10 076	10 041	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044
Полезный отпуск в зоне действия ЕТО-4	79 431	80 786	79 893	80 457	41 113	41 113	41 113	41 113	41 113	41 113	41 113	41 113	41 113	41 113	41 113
Итого	87 307	90 862	89 934	90 501	51 157	51 157	51 157	51 157	51 157	51 157	51 157	51 157	51 157	51 157	51 157

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.6 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	159,4	159,4	159,6	159,6	159,7	159,8	159,9	160,0	160,1	160,2	160,3	160,4	160,5	160,6	160,7
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	163,8	163,8	157,5	160,7	163,9	167,1	168,8	170,5	172,2	173,9	174,0	174,1	174,2	174,3	174,4
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	163,6	163,6	157,5	160,7	163,9	167,1	168,8	170,5	172,2	173,9	174,0	174,1	174,2	174,3	174,4
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	161,9	161,9	157,5	160,7	163,9	167,1	168,8	170,5	172,2	173,9	174,0	174,1	174,2	174,3	174,4
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	153,8	153,8	156,4	159,5	162,7	166,0	167,6	169,3	171,0	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1	173,2
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	153,4	153,4	156,4	159,5	162,7	166,0	167,6	169,3	171,0	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1	173,2
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	158,9	158,9	156,4	159,5	162,7	166,0	167,6	169,3	171,0	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1	173,2
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	156,3	156,3	156,7	158,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 35, ул. Антипова, 2/3	149,6	149,6	156,7	158,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	153,9	153,9	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	153,4	153,4	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	153,4	153,4	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	148,3	148,3	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	169,7	169,7	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	159,5	159,5	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	166,6	166,6	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	156,9	156,9	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	181,0	181,0	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	168,8	168,8	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	152,5	152,5	156,7	158,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	153,3	153,3	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	153,8	153,8	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	153,9	153,9	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	153,7	153,7	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	154,6	154,6	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Итого	154,4	154,3	156,7	158,3	159,9	161,3	162,4	163,6	164,8	166,0	166,9	167,9	168,7	169,6	170,5

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.7 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», т у.т.

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	64	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	350	285	274	280	285	291	294	297	300	303	303	303	304	304	304
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	129	115	110	113	115	117	118	120	121	122	122	122	122	122	122
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	96	96	93	95	97	99	100	101	102	103	103	103	103	103	103
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	78	121	123	125	128	130	132	133	134	136	136	136	136	136	136
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	390	626	638	651	664	677	684	691	698	704	705	705	706	706	707
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	208	354	348	355	362	370	373	377	381	385	385	385	385	386	386
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	1 760	1 685	1 689	1 723	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35, ул. Антипова, 2/3	2 490	2 490	2 609	2 638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	70	61	62	63	63	64	64	64	65	65	66	66	67	67	67
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	77	77	78	79	80	80	81	81	82	82	83	83	84	84	85
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	403	399	407	412	414	417	420	423	426	428	431	434	437	440	443
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	326	295	345	348	351	353	355	358	360	363	365	367	370	372	375
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	291	282	260	264	265	267	269	271	273	274	276	278	280	282	283
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	389	356	349	354	356	359	361	363	366	368	371	373	376	378	380
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	71	67	63	64	64	65	65	65	66	66	67	67	68	68	69
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	186	163	163	164	165	167	168	169	170	171	172	173	174	175	177
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	43	39	34	34	34	34	35	35	35	35	36	36	36	36	37
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	349	344	320	323	325	327	329	331	334	336	338	340	342	345	347
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	1 784	2 232	2 293	2 313	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	868	861	874	922	929	935	941	947	954	960	967	973	979	985	992
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	60	64	65	66	66	67	67	67	68	68	69	69	70	70	71
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	4 378	4 267	4 345	4 390	4 420	4 451	4 479	4 509	4 540	4 570	4 601	4 631	4 659	4 690	4 720
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	30	30	31	31	31	31	32	32	32	32	32	33	33	33	33
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	184	166	169	170	171	172	173	175	176	177	178	179	180	182	183
Итого	15 074	15 538	15 807	16 041	9 452	9 539	9 604	9 675	9 745	9 816	9 871	9 925	9 975	10 029	10 084

Таблица 9.8 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м³

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	54	54	54	54	54	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	293	239	229	235	239	244	246	249	251	254	254	254	254	255	255
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	108	96	92	94	96	98	99	100	101	102	102	102	102	102	102
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	80	80	78	80	81	83	84	85	86	86	87	87	87	87	87
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	65	101	103	105	107	109	110	112	113	114	114	114	114	114	114
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	327	524	533	545	556	567	573	579	585	591	591	591	592	592	592
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	174	296	291	298	304	310	313	316	319	322	323	323	323	323	323
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	1 475	1 412	1 412	1 444	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35, ул. Антипова, 2/3	2 087	2 087	2 180	2 212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	59	51	52	53	53	53	54	54	54	55	55	56	56	56	57
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	64	64	65	66	67	67	68	68	69	69	69	70	70	71	71
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	338	334	340	345	347	350	352	354	357	359	362	364	366	369	371
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	273	247	288	292	294	296	298	300	302	304	306	308	310	312	314
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	244	236	217	221	222	224	225	227	228	230	232	233	234	236	238
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	326	298	292	297	299	301	303	305	307	309	311	313	315	317	319
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	59	56	53	53	54	54	54	55	55	56	56	56	57	57	57
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	156	136	136	138	139	140	140	141	142	143	144	145	146	147	148
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	36	33	28	28	29	29	29	29	29	30	30	30	30	30	31
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	292	288	267	270	272	274	276	278	280	282	283	285	287	289	291
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	1 495	1 870	1 916	1 939	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	728	722	730	773	778	784	789	794	799	805	810	816	820	826	831
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	50	54	54	55	55	56	56	56	57	57	58	58	58	59	59
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	3 669	3 576	3 631	3 680	3 705	3 731	3 754	3 780	3 805	3 831	3 857	3 882	3 905	3 931	3 957
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	26	25	26	26	26	26	27	27	27	27	27	27	28	28	28
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	154	139	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153
Итого газ	12 633	13 022	13 210	13 446	7 923	7 996	8 050	8 110	8 169	8 228	8 274	8 320	8 361	8 407	8 453

Таблица 9.9 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Ельскаевская ул., 151	уголь	324	411	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	806	885	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	2 537	2 628	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	225	204	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	4 424	4 667	4 207	4 207	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	1 364	1 422	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	373	386	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	464	506	514	514	685	685	685	685	685	685	685	685	685	685	685
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	эз	169	169	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325
Водогрейная газовая котельная (бывшая Малахит)	газ	-	-	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137
Всего природный газ	газ	9 160	9 536	14 959	14 959	10 923	10 923	10 923	10 923	10 923	10 923	10 923	10 923	10 923	10 923	10 923
Всего уголь	уголь	3 092	3 309	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468
Всего ЭЭ	эз	169	169	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
Итого	-	12 421	13 014	18 595	18 595	14 559	14 559	14 559	14 559	14 559	14 559	14 559	14 559	14 559	14 559	14 559

Таблица 9.10 – Прогнозные значения затрат тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Ельскаевская ул., 151	уголь	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	64	64	64	64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Водогрейная газовая котельная (бывшая Малахит)	газ	-	-	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
Всего природный газ	газ	126	126	859	859	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795
Всего уголь	уголь	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Всего ЭЭ	ээ	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Итого	-	232	232	965	965	901	901	901	901	901	901	901	901	901	901	901

Таблица 9.11 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в тепловые сети источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елькаевская ул., 151	уголь	311	398	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	786	865	849	849	849	849	849	849	849	849	849	849	849	849	849
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	2 499	2 590	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	215	194	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	4 360	4 603	4 143	4 143	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	1 335	1 393	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	364	377	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	460	502	510	510	681	681	681	681	681	681	681	681	681	681	681
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	144	144	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318
Водогрейная газовая котельная (бывшая Малахит)	газ	-	-	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404
Всего природный газ	газ	9 034	9 410	14 100	14 100	10 128	10 128	10 128	10 128	10 128	10 128	10 128	10 128	10 128	10 128	10 128
Всего уголь	уголь	3 011	3 228	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387
Всего ЭЭ	ээ	144	144	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Итого	-	12 189	12 782	17 630	17 630	13 658	13 658	13 658	13 658	13 658	13 658	13 658	13 658	13 658	13 658	13 658

Таблица 9.12 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", кг у.т./Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Ельчаевская ул., 151	уголь	211,4	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	212,8	213,3	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	153,0	153,1	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	212,0	211,0	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	153,7	153,8	153,6	153,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	212,8	213,0	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	212,2	212,4	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	153,5	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	145,9	145,9	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Водогрейная газовая котельная (бывшая Малахит)	газ	-	-	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Итого газ	газ	153,5	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Итого уголь	уголь	212,5	212,9	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Итого электроэнергия	ЭЭ	145,9	145,9	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
Итого	-	168,1	168,6	164,6	164,6	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7

Таблица 9.13 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", т у.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаевская ул., 151	уголь	68	88	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	172	189	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	388	402	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	48	43	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	680	718	646	646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	290	303	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	79	82	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	71	78	79	79	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Водогрейная газовая котельная (бывшая Малахит)	газ	-	-	789	789	789	789	789	789	789	789	789	789	789	789	789
Итого газ	газ	1 406	1 465	2 298	2 298	1 678	1 678	1 678	1 678	1 678	1 678	1 678	1 678	1 678	1 678	1 678
Итого уголь	уголь	657	705	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Итого электроэнергия	ээ	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Итого	-	2 088	2 194	3 062	3 062	2 442	2 442	2 442	2 442	2 442	2 442	2 442	2 442	2 442	2 442	2 442

Таблица 9.14 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", тыс. м³/т н.т./тыс. кВт-ч

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаевская ул., 151	уголь	81	104	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	204	224	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	326	338	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	57	51	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	571	603	543	543	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	344	359	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	94	97	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	60	65	66	66	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	201	201	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Водогрейная газовая котельная (бывшая Малахит)	газ	-	-	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663
Итого газ	газ	1 181	1 230	1 930	1 930	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409
Итого уголь	уголь	780	836	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877
Итого электроэнергия	ээ	201	201	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199

Таблица 9.15 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	136 470	126 904	138 602	138 367	138 367	138 367	138 367	138 367	138 367	138 367	138 367	138 367	138 367	138 367	138 367
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	15 600	14 506	15 843	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816
Котельная № 10 ст. Латыши	1 231	1 136	1 252	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250
Всего ОАО "СКЭК"	153 301	142 546	155 697	155 433	155 433	155 433	155 433	155 433	155 433	155 433	155 433	155 433	155 433	155 433	155 433

Таблица 9.16 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	110 810	101 244	112 941	112 707	112 707	112 707	112 707	112 707	112 707	112 707	112 707	112 707	112 707	112 707	112 707
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	12 667	11 573	12 910	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883
Котельная № 10 ст. Латыши	1 103	1 008	1 124	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122
Всего ОАО "СКЭК"	124 580	113 825	126 976	126 712	126 712	126 712	126 712	126 712	126 712	126 712	126 712	126 712	126 712	126 712	126 712

Таблица 9.17 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Котельная № 10 ст. Латыши	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Всего ОАО "СКЭК"	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4

Таблица 9.18 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т у.т

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	26 120	24 289	26 528	26 483	26 483	26 483	26 483	26 483	26 483	26 483	26 483	26 483	26 483	26 483	26 483
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	2 986	2 776	3 032	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027
Котельная № 10 ст. Латыши	236	217	240	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239
Всего ОАО "СКЭК"	29 342	27 283	29 800	29 750	29 750	29 750	29 750	29 750	29 750	29 750	29 750	29 750	29 750	29 750	29 750

Таблица 9.19 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т н.т.

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	31 470	29 264	31 962	31 908	31 908	31 908	31 908	31 908	31 908	31 908	31 908	31 908	31 908	31 908	31 908
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	3 597	3 345	3 654	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647
Котельная № 10 ст. Латыши	284	262	289	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
Всего ОАО "СКЭК"	35 352	32 871	35 904	35 843	35 843	35 843	35 843	35 843	35 843	35 843	35 843	35 843	35 843	35 843	35 843

Таблица 9.20 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на ул. Молодёжная, 1	газ	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
Котельная на ул. Молодёжная, 3	газ	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
Котельная на ул. Молодёжная, 5	газ	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546
Котельная на ул. Молодёжная, 7	газ	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624
Котельная на ул. Молодёжная, 9	газ	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468
Котельная на ул. Молодёжная, 11	газ	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468
Котельная на ул. Молодёжная, 13	газ	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468
Котельная на ул. Молодёжная, 15	газ	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510
Котельная на пр-т. Весенний, 3	газ	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450
Котельная на пр-т. Весенний, 4	газ	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409
Котельная на пр-т. Весенний, 6	газ	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988
Котельная на б-р. Осенний, 2а	газ	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599
Всего ООО «УК «Лесная поляна»	газ	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347

Таблица 9.21 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на ул. Молодёжная, 1	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
Котельная на ул. Молодёжная, 3	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
Котельная на ул. Молодёжная, 5	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Котельная на ул. Молодёжная, 7	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8
Котельная на ул. Молодёжная, 9	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2
Котельная на ул. Молодёжная, 11	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
Котельная на ул. Молодёжная, 13	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
Котельная на ул. Молодёжная, 15	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пр-т. Весенний, 3	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6
Котельная на пр-т. Весенний, 4	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Котельная на пр-т. Весенний, 6	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Котельная на б-р. Осенний, 2а	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5

Таблица 9.22 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", т у.т

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на ул. Молодёжная, 1	газ	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
Котельная на ул. Молодёжная, 3	газ	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
Котельная на ул. Молодёжная, 5	газ	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
Котельная на ул. Молодёжная, 7	газ	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
Котельная на ул. Молодёжная, 9	газ	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Котельная на ул. Молодёжная, 11	газ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Котельная на ул. Молодёжная, 13	газ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Котельная на ул. Молодёжная, 15	газ	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
Котельная на пр-т. Весенний, 3	газ	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
Котельная на пр-т. Весенний, 4	газ	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235
Котельная на пр-т. Весенний, 6	газ	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331
Котельная на б-р. Осенний, 2а	газ	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	газ	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222

Таблица 9.23 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", тыс. м³

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на ул. Молодёжная, 1	газ	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Котельная на ул. Молодёжная, 3	газ	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Котельная на ул. Молодёжная, 5	газ	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Котельная на ул. Молодёжная, 7	газ	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Котельная на ул. Молодёжная, 9	газ	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Котельная на ул. Молодёжная, 11	газ	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Котельная на ул. Молодёжная, 13	газ	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Котельная на ул. Молодёжная, 15	газ	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
Котельная на пр-т. Весенний, 3	газ	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Котельная на пр-т. Весенний, 4	газ	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
Котельная на пр-т. Весенний, 6	газ	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
Котельная на б-р. Осенний, 2а	газ	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	газ	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852

Таблица 9.24 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	газ	14 819	14 819	14 819	14 819	14 819	14 819	14 819	14 819	14 819	14 819	14 819	14 819	14 819	14 819	14 819
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	газ	31 858	31 858	31 858	31 858	31 858	31 858	31 858	31 858	31 858	31 858	31 858	31 858	31 858	31 858	31 858
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	12 963	12 963	12 963	13 311	13 311	13 311	13 311	13 311	13 311	13 311	13 311	13 311	13 311	13 311	13 311
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	7 647	7 647	7 647	7 647	7 647	7 647	7 647	7 647	7 647	7 647	7 647	7 647	7 647	7 647	7 647
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	газ	67 287	67 287	67 287	67 634	67 634	67 634	67 634	67 634	67 634	67 634	67 634	67 634	67 634	67 634	67 634

Таблица 9.25 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", кг у.т./Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	газ	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	газ	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	газ	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5

Таблица 9.26 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", т у.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	газ	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	газ	5 282	5 282	5 282	5 282	5 282	5 282	5 282	5 282	5 282	5 282	5 282	5 282	5 282	5 282	5 282
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	газ	11 072	11 072	11 072	11 072	11 072	11 072	11 072	11 072	11 072	11 072	11 072	11 072	11 072	11 072	11 072

Таблица 9.27 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", тыс. м³/т н.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	газ	2 017	2 017	2 017	2 017	2 017	2 017	2 017	2 017	2 017	2 017	2 017	2 017	2 017	2 017	2 017
Котельная Лесная поляна, микро-район №3	газ	4 401	4 401	4 401	4 401	4 401	4 401	4 401	4 401	4 401	4 401	4 401	4 401	4 401	4 401	4 401
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	1 769	1 769	1 769	1 769	1 769	1 769	1 769	1 769	1 769	1 769	1 769	1 769	1 769	1 769	1 769
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	газ	9 227	9 227	9 227	9 227	9 227	9 227	9 227	9 227	9 227	9 227	9 227	9 227	9 227	9 227	9 227

9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основным видом топлива на Кемеровской ГРЭС является уголь, также в существенных количествах используется коксовый газ, который является побочным продуктом коксохимического производства.

Основной расход топлива приходится на уголь и коксовый газ, мазут и природный газ используются незначительно.

Природный газ является "буферным" топливом, мазут используется как растопочное топливо.. Источником газоснабжения города является природный газ, транспортируемый по магистральному газопроводу Парабель - Кузбасс.

Основным топливом Ново-Кемеровской ТЭЦ является уголь. В качестве резервного и аварийного топлива используется природный газ и мазут. Газ поступает от газораспределительной станции с магистрального газопровода «Парабель - Кузбасс».

Основным топливом Кемеровской ТЭЦ является уголь. В качестве резервного топлива используется природный газ. Газ поступает от газораспределительной станции с магистрального газопровода «Парабель - Кузбасс».

На котельных АО «Теплоэнерго» до 17.11.2020 года в качестве основного топлива использовался природный газ, уголь, дизельное топливо, также на котельной № 60 в качестве основного топлива использовалась электроэнергия. С 17.11.2020 года в качестве основного топлива на котельных используется природный газ, так как угольные котельные возвращены в муниципальную собственность., в качестве резервного топлива - дизельное топливо.

На котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания" в качестве основного топлива использовался природный газ, уголь, также на котельной № 60 в качестве основного топлива использовалась электроэнергия.

На котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" основным проектным и фактическим топливом является уголь. ($Q_{\text{нр}} = 5880 \text{ ккал/кг}$).

На котельных ООО "УК "Лесная Поляна" и ООО "Лесная Поляна - Плюс" основным проектным и фактическим топливом является природный газ, теплота сгорания $8371,5 \text{ ккал/м}^3$.

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

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ГРЭС за 2020 год приведены в таблице 9.28.

Таблица 9.28 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ГРЭС в 2020 году

Наименование	2020 г.
Q^p_n , ккал/кг (уголь)	5112
Q^p_n , ккал/нм ³ (коксовый газ)	4001
Q^p_n , ккал/нм ³ (природный газ)	8339
Q^p_n , ккал/кг (мазут)	9680

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 89,0%, коксового газа - 10,0%, природного газа – 0,1%, доля мазута - незначительна. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2033 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- Уголь – 4848 ккал/кг;
- Коксовый газ – 4000 ккал/кг;
- Природный газ – 8339 ккал/нм³;
- Мазут – 9680 ккал/кг.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Ново-Кемеровской ТЭЦ за 2020 год, приведены в таблице 9.29.

Таблица 9.29 – Качественные характеристики топлива сжигаемого Ново-Кемеровской ТЭЦ

Наименование	2020 г.
Q^p_n , ккал/нм ³ (уголь)	5 112
Зольность A_p , %	12,94
Влажность W_p , %	15,56
Q^p_n , ккал/нм ³ (природный газ)	8344
Q^p_n , ккал/кг (мазут)	9702
W_p , % (мазут)	0,16

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 99,5%, газа - 0,5% доля мазута - незначительна. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2033

года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 5112 ккал/кг;
- природный газ – 8345 ккал/нм³;
- мазут – 9702 ккал/кг.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ТЭЦ за 2020 год, приведены в таблице 9.30.

Таблица 9.30 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на Кемеровской ТЭЦ

Наименование	2020 г.
Q _н , ккал/нм ³ (уголь)	5112
Зольность A _p , %	15,58
Влажность W _p , %	15,64
Q _н , ккал/нм ³ (природный газ)	8340

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет практически 98,3%, природного газа – 1,7%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2033 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 5112 ккал/кг;
- природный газ – 8347 ккал/нм³.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2020 год приведены в таблице 9.31.

Таблица 9.31 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2020 год

Наименование	2020 г.
Q _н , ккал/кг (Каменный уголь)	5860
Q _н , ккал/кг (Бурый уголь)	5250
Q _н , ккал/кг (дизельное топливо)	10150
Q _н , ккал/нм ³ (природный газ)	8351

На котельных, которые остались в составе АО «Теплоэнерго» доля природного газа в производстве тепловой энергии составляет 100%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2033 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8351 ккал/нм³;
- дизельное топливо – 10150 ккал/кг.

На котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания" в качестве основного топлива использовался природный газ, уголь, также на котельной № 60 в качестве ос-

новного топлива использовалась электроэнергия.

На котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" основным проектным и фактическим топливом является уголь ($Q_{\text{нр}} = 5880$ ккал/кг). Низшая теплота сгорания на перспективный период составит 5880 ккал/кг.

На котельных ООО "УК "Лесная Поляна" основным проектным и фактическим топливом является природный газ.

На котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс" основным проектным и фактическим топливом является природный газ, теплота сгорания составляет $8371,5$ ккал/м³. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит 8372 ккал/ м³.

9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе

В 2020 году в городе Кемерово преобладающим видом топлива является каменный уголь. На его долю приходится 91,70% суммарного потребления топлива, на долю искусственного газа – 6,24%, природного газа – 2,05 %; мазута – 0,1%, доля электроэнергии пренебрежимо мала.

9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

В перспективе структура топливного баланса в городе Кемерово останется неизменной.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово представлены в таблице 9.32, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 9.33.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.32 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, млн м³/ тыс. т н.т./млн кВт-ч

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17, Но- во-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б - АО "Кемеровская генерация"	Уголь, в т.ч.	2 308,8	2 125,2	2 118,4	2 229,2	2 254,8	2 261,7	2 274,1	2 281,6	2 291,5	2 297,4	2 301,2	2 303,8	2 306,5	2 311,4	2 313,8
		каменный	2 308,8	2 125,2	2 118,4	2 229,2	2 254,8	2 261,7	2 274,1	2 281,6	2 291,5	2 297,4	2 301,2	2 303,8	2 306,5	2 311,4	2 313,8
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	3,8	3,1	2,9	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
		Газ искусственный	149,6	187,9	161,9	129,6	132,2	132,8	134,2	135,1	136,1	136,7	137,0	137,1	137,3	137,9	138,0
		Мазут	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Кемеровская ТЭЦ - Ки- ровская ул., 1 - АО "Кеме- ровская генерация"	Уголь, в т.ч.	228,1	274,0	275,0	265,1	272,0	273,6	275,5	277,5	279,4	281,3	282,7	284,2	285,7	287,2	288,7
		каменный	228,1	274,0	275,0	265,1	272,0	273,6	275,5	277,5	279,4	281,3	282,7	284,2	285,7	287,2	288,7
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	3,4	2,6	3,4	3,7	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Сжиженный углево- дородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Котельные №№ 4, 6, 7, 8, 9, 11, 14 - АО "Тепло- энерго"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Сжиженный углево- дородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Котельные №№ 26, 35/1, 42, 91, 92, 96, 97, 101, 102, 103, 110, 112, 114, 118, 122, 123, 141, 163 - АО "Теплоэнерго"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	11,5	11,6	11,8	12,0	6,5	6,5	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,8	6,8	6,9	6,9
		Сжиженный углево- дородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"	Уголь, в т.ч.	35,4	32,9	35,9	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
		каменный	35,4	32,9	35,9	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котельные: Академическая ул. / Уютная ул., Весенний пр-т, 7А, Кедровый б-р, 2А, Котельная мкр. № 3 - ООО "Лесная Поляна - Плюс"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	9,2	9,2	9,2	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Водогрейная газовая котельная, Кузнецкий пр. 260 - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,3	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельные №№ 31, 34, 38, 43, 47, 56, 60, 65, 66, 15, 17, ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	1,8	1,9	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	2,3	1,8	1,9	1,9	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
-	Котельные: Весенний пр-т, 3, Весенний пр-т, 4, Весенний пр-т, 6, Молодежная ул., 1, Молодежная ул., 3, Молодежная ул., 5, Молодежная ул., 7, Молодежная ул., 9, Мо-	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	лодежная ул., 11, Молодежная ул., 13, Молодежная ул., 15, Молодежная ул., 17, Осенний б-р, 2А - ООО «УК «Лесная поляна»	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего в поселении		Уголь, в т.ч.	2 574,1	2 433,9	2 430,9	2 532,1	2 564,6	2 573,1	2 587,4	2 596,9	2 608,8	2 616,5	2 621,8	2 625,9	2 630,0	2 636,5	2 640,4
		каменный	2 574,1	2 433,9	2 430,9	2 532,1	2 564,6	2 573,1	2 587,4	2 596,9	2 608,8	2 616,5	2 621,8	2 625,9	2 630,0	2 636,5	2 640,4
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	34,5	32,3	33,2	34,1	28,2	28,3	28,4	28,5	28,5	28,6	28,7	28,8	28,8	28,9	29,0
		Газ искусственный	149,6	187,9	161,9	129,6	132,2	132,8	134,2	135,1	136,1	136,7	137,0	137,1	137,3	137,9	138,0
		Мазут	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Таблица 9.33 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, тыс. т у.т.

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17, Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б - АО "Кемеровская генерация"	Уголь, в т.ч.	1 574,3	1 449,5	1 448,1	1 520,1	1 538,0	1 542,9	1 551,6	1 557,0	1 563,9	1 568,0	1 570,7	1 572,4	1 574,3	1 577,7	1 579,4
		каменный	1 574,3	1 449,5	1 448,1	1 520,1	1 538,0	1 542,9	1 551,6	1 557,0	1 563,9	1 568,0	1 570,7	1 572,4	1 574,3	1 577,7	1 579,4
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	4,5	3,7	3,5	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
		Газ искусственный	89,7	112,7	97,1	77,7	79,3	79,6	80,5	81,0	81,6	81,9	82,1	82,2	82,4	82,7	82,8
		Мазут	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1 - АО "Кемеровская генерация"	Уголь, в т.ч.	147,8	177,4	178,1	171,7	176,2	177,2	178,5	179,7	181,0	182,2	183,1	184,1	185,1	186,0	187,0
		каменный	147,8	177,4	178,1	171,7	176,2	177,2	178,5	179,7	181,0	182,2	183,1	184,1	185,1	186,0	187,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	4,1	3,0	4,1	4,4	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Котельные №№ 4, 6, 7, 8, 9, 11, 14 - АО "Тепло-энерго"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		Природный газ	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Котельные №№ 26, 35/1, 42, 91, 92, 96, 97, 101, 102, 103, 110, 112, 114, 118, 122, 123, 141, 163 - АО "Теплоэнерго"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	13,8	13,9	14,2	14,4	7,7	7,8	7,8	7,9	7,9	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2	8,3
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"	Уголь, в т.ч.	29,3	27,3	29,8	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
		каменный	29,3	27,3	29,8	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котельные: Академическая ул. / Уютная ул., Весенний пр-т, 7А, Кедровый б-р, 2А, Котельная мкр. № 3 - ООО "Лесная Поляна - Плюс"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Водогрейная газовая котельная, Кузнецкий пр. 260 - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,5	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельные №№ 31, 34, 38, 43, 47, 56, 60, 65, 66, 15, 17, ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Уголь, в т.ч.	1,5	1,6	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
		каменный	1,5	1,6	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	2,9	2,3	2,3	2,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
		Сжиженный углеводородный газ	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Котельные: Весенний пр-т, 3, Весенний пр-т, 4, Весенний пр-т, 6, Молодежная ул., 1, Молодежная ул., 3, Молодежная ул., 5, Молодежная ул., 7, Молодежная ул., 9, Молодежная ул., 11, Молодежная ул., 13, Молодежная ул., 15, Молодежная ул., 17, Осенний б-р, 2А - ООО «УК «Лесная поляна»	Уголь, в т.ч.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		каменный	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	1 755,0	1 657,8	1 659,4	1 725,2	1 747,7	1 753,5	1 763,5	1 770,1	1 778,3	1 783,6	1 787,3	1 790,0	1 792,8	1 797,2	1 799,8
		каменный	1 753,0	1 655,8	1 657,4	1 723,3	1 745,8	1 751,6	1 761,6	1 768,2	1 776,4	1 781,7	1 785,3	1 788,1	1 790,8	1 795,3	1 797,9
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	41,4	38,6	39,7	40,7	33,7	33,8	33,9	34,0	34,1	34,2	34,3	34,4	34,4	34,5	34,6
		Газ искусственный	89,7	112,7	97,1	77,7	79,3	79,6	80,5	81,0	81,6	81,9	82,1	82,2	82,4	82,7	82,8
		Мазут	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

10 РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе приведены на каждом этапе приведены в таблицах 10.1-10.3.

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения может быть осуществлен по результатам комплексного технико-экономического сравнения вариантов реализации перехода на закрытую схему ГВС с учетом капитальных и операционных затрат в сфере водоснабжения и водоотведения.

В настоящее время схема водоснабжения города Кемерово не актуализирована. Таким образом, определить объем необходимых инвестиций для перевода потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения не представляется возможным. По причине отсутствия возможности оценки влияния реализации мероприятий по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на индекс роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, мероприятия в схеме теплоснабжения при проведении актуализации на 2022 год не приводятся.

С учетом того, что по состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения на 2022 год оценка капитальных и операционных затрат на перевод потребителей открытой схемы ГВС на закрытую в схеме водоснабжения и водоотведения города Кемерово отсутствует, а также учитывая отсутствие оценки ценовых последствий от принятия решения о переходе на закрытую систему ГВС для жителей города Кемерово, вопрос о переводе потребителей на закрытую систему должен быть рассмотрен при последующих актуализациях схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, после формирования комплексной оценки затрат и эффектов от реализации данного мероприятия, а также оценки влияния реализации мероприятий на платеж граждан за коммунальные услуги.

Таблица 10.1 – Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников теплоснабжения города Кемерово, тыс. руб.

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Группа проектов 01 "Источники теплоснабжения"													
Всего капитальные затраты	7 818	111 426	95 645	12 526	5 041	7 728	6 424	4 199	828	3 896	1 098	674	0
НДС	1 564	22 285	19 129	2 505	1 008	1 546	1 285	840	166	779	220	135	0
Всего смета группы проектов	9 382	133 711	114 774	15 032	6 049	9 274	7 709	5 039	994	4 675	1 317	808	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	9 382	143 093	257 866	272 898	278 948	288 222	295 931	300 970	301 964	306 638	307 956	308 764	308 764
Подгруппа проектов 01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"													
Всего капитальные затраты	7 818	111 426	95 645	12 526	5 041	7 728	6 424	4 199	828	3 896	1 098	674	0
НДС	1 564	22 285	19 129	2 505	1 008	1 546	1 285	840	166	779	220	135	0
Всего смета подгруппы проектов	9 382	133 711	114 774	15 032	6 049	9 274	7 709	5 039	994	4 675	1 317	808	0
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	9 382	143 093	257 866	272 898	278 948	288 222	295 931	300 970	301 964	306 638	307 956	308 764	308 764
Подгруппа проектов 01. по зоне деятельности ЕТО ООО «НТСК»													
Всего капитальные затраты		103 513	90 630	6 937	3 207	3 290	4 207	2 392	588	2 395	529	0	0
НДС		20 703	18 126	1 387	641	658	841	478	118	479	106	0	0
Всего смета подгруппы проектов		124 216	108 756	8 324	3 848	3 948	5 048	2 871	706	2 874	635	0	0
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом		124 216	232 971	241 296	245 144	249 092	254 140	257 011	257 717	260 591	261 226	261 226	261 226
Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция котельных и прочие мероприятия, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения"													
Всего капитальные затраты		100 007	81 131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС		20 001	16 226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета подгруппы проектов		120 009	97 357	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом		120 009	217 366	217 366	217 366	217 366	217 366	217 366	217 366	217 366	217 366	217 366	217 366
Проект 001.01.02.001 "Реконструкция (техническое перевооружение, модернизация) муниципальных угольных котельных"													
Всего капитальные затраты			81 131										
НДС			16 226										
Всего смета проекта			97 357										
Проект 001.01.02.002 "Прокладка тепломатриалей 2Ду1000 и 2Ду600 со строительством пешеходного перехода через реку Большая Камышная "													
Всего капитальные затраты		100 007											
НДС		20 001											
Всего смета проекта		120 009											
Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"													
Всего капитальные затраты		3 506	9 499	6 937	3 207	3 290	4 207	2 392	588	2 395	529	0	0
НДС		701	1 900	1 387	641	658	841	478	118	479	106	0	0
Всего смета подгруппы проектов		4 207	11 399	8 324	3 848	3 948	5 048	2 871	706	2 874	635	0	0
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом		4 207	15 605	23 930	27 778	31 726	36 774	39 645	40 351	43 225	43 860	43 860	43 860

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Проект 001.01.02.001 "Котельная №15 Реконструкция подпиточной линии"													
Всего капитальные затраты									74				
НДС									15				
Всего смета проекта									89				
Проект 001.01.02.002 "Котельная №17 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"													
Всего капитальные затраты									44				
НДС									9				
Всего смета проекта									52				
Проект 001.01.02.003 "Котельная №24 Реконструкция предохранительных клапанов"													
Всего капитальные затраты									95				
НДС									19				
Всего смета проекта									113				
Проект 001.01.02.004 "Котельная №24 Реконструкция котла"													
Всего капитальные затраты										1 710			
НДС										342			
Всего смета проекта										2 052			
Проект 001.01.02.005 "Котельная №25 Реконструкция подпиточного насоса № 1"													
Всего капитальные затраты									157				
НДС									31				
Всего смета проекта									188				
Проект 001.01.02.006 "Котельная №25 Реконструкция котла"													
Всего капитальные затраты							2 126						
НДС							425						
Всего смета проекта							2 552						
Проект 001.01.02.007 "Котельная №25 Реконструкция котла"													
Всего капитальные затраты							2 081						
НДС							416						
Всего смета проекта							2 497						
Проект 001.01.02.008 "Котельная №31 Реконструкция циркуляционных насосов котлового контура"													
Всего капитальные затраты					268								
НДС					54								
Всего смета проекта					322								
Проект 001.01.02.009 "Котельная №31 Реконструкция кровли здания котельной"													
Всего капитальные затраты										685			
НДС										137			
Всего смета проекта										822			
Проект 001.01.02.010 "Котельная №34 Реконструкция сетевого насоса № 2"													
Всего капитальные затраты											133		
НДС											27		
Всего смета проекта											160		
Проект 001.01.02.011 "Котельная №38 Реконструкция солевого насоса"													
Всего капитальные затраты											133		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
НДС											27		
Всего смета проекта											160		
Проект 001.01.02.012 "Котельная №43 Реконструкция расширительного бака"													
Всего капитальные затраты											238		
НДС											48		
Всего смета проекта											285		
Проект 001.01.02.013 "Котельная №47 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"													
Всего капитальные затраты											25		
НДС											5		
Всего смета проекта											30		
Проект 001.01.02.014 "Котельная №54 Реконструкция котла"													
Всего капитальные затраты								2 010					
НДС								402					
Всего смета проекта								2 412					
Проект 001.01.02.015 "Котельная №54 Реконструкция подпиточного насоса № 1"													
Всего капитальные затраты								125					
НДС								25					
Всего смета проекта								150					
Проект 001.01.02.016 "Котельная №54 Реконструкция АСУ подпиточного насоса № 1 с установкой частотного преобразователя"													
Всего капитальные затраты								257					
НДС								51					
Всего смета проекта								308					
Проект 001.01.02.017 "Котельная №56 Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки"													
Всего капитальные затраты					94								
НДС					19								
Всего смета проекта					113								
Проект 001.01.02.018 "Котельная №60 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"													
Всего капитальные затраты					25								
НДС					5								
Всего смета проекта					30								
Проект 001.01.02.019 "Котельная №60 Реконструкция с установкой автоматической химводоподготовки"													
Всего капитальные затраты					43								
НДС					9								
Всего смета проекта					52								
Проект 001.01.02.020 "Котельная №65 Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки"													
Всего капитальные затраты					43								
НДС					9								
Всего смета проекта					52								
Проект 001.01.02.021 "Котельная №65 Реконструкция с заменой ГРУ"													
Всего капитальные затраты		520											
НДС		104											
Всего смета проекта		625											

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Проект 001.01.02.022 "Котельная №65 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"													
Всего капитальные затраты					10								
НДС					2								
Всего смета проекта					12								
Проект 001.01.02.023 "Котельная №64 Реконструкция теплообменников"													
Всего капитальные затраты						247							
НДС						49							
Всего смета проекта						297							
Проект 001.01.02.024 "Котельная №66 Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки"													
Всего капитальные затраты					43								
НДС					9								
Всего смета проекта					52								
Проект 001.01.02.025 "Котельная №66 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"													
Всего капитальные затраты					10								
НДС					2								
Всего смета проекта					12								
Проект 001.01.02.026 "Котельная пр. Кузнецкий, 260 Замена ГРУ-13-1ВУ1"													
Всего капитальные затраты									220				
НДС									44				
Всего смета проекта									263				
Проект 001.01.02.027 "Котельная пр. Кузнецкий, 260 Реконструкция основных насосных агрегатов марки Grundfos (8 шт.)"													
Всего капитальные затраты		118											
НДС		24											
Всего смета проекта		141											
Проект 001.01.02.028 "Котельная пр. Кузнецкий, 260 Реконструкция тепловой сети от здания котельной до ТК-1, от ТК-1П до ТК-9, от ТК-9 до ТК 1а, от ТК 1а до УП-2, от УП-2 до здания школы по адресу пр. Кузнецкий, 262"													
Всего капитальные затраты		1 147	9 499	6 937	2 670	3 043							
НДС		229	1 900	1 387	534	609							
Всего смета проекта		1 376	11 399	8 324	3 204	3 651							
Проект 001.01.02.029 "Котельная пр. Кузнецкий, 260 Реконструкция кровли здания котельной"													
Всего капитальные затраты		1 721											
НДС		344											
Всего смета проекта		2 065											
Подгруппа проектов 01. по зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго»													
Всего капитальные затраты	492	1 403	0	2 364	744	2 019	2 217	1 807	240	1 501	569	674	0
НДС	98	281	0	473	149	404	443	361	48	300	114	135	0
Всего смета подгруппы проектов	591	1 683	0	2 836	892	2 423	2 661	2 169	288	1 801	683	808	0
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	591	2 274	2 274	5 110	6 003	8 426	11 086	13 255	13 543	15 344	16 026	16 834	16 834
Подгруппа проектов 003.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках концессионного соглашения №3 от 30.01.2019"													
Всего капитальные затраты	492	1 403	0	2 364	744	2 019	2 217	1 807	240	1 501	569	674	0
НДС	98	281	0	473	149	404	443	361	48	300	114	135	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего смета подгруппы проектов	591	1 683	0	2 836	892	2 423	2 661	2 169	288	1 801	683	808	0
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	591	2 274	2 274	5 110	6 003	8 426	11 086	13 255	13 543	15 344	16 026	16 834	16 834
Проект 003.01.02.001 "Котельная № 6 Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 725-870"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	1 465	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	293	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	1 758	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.002 "Котельная № 6 Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt GL7/1-D, ZMD"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	1 410	734	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	282	147	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	1 692	881	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.003 "Котельная № 6 Реконструкция насоса рециркуляции Wilo TOP-S 40/4"													
Всего капитальные затраты	0	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.004 "Котельная № 6 Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 80/10"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	351	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	422	0	0
Проект 003.01.02.005 "Котельная № 6 Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo DPL 80/145-5,5/2"													
Всего капитальные затраты	0	351	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.006 "Котельная № 6 Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 50/1-7 LON"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	318	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	64	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	382	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.007 "Котельная № 6 Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo DPL 40/130-2,2/2"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	181	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	218	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.008 "Котельная № 6 Реконструкция теплообменника отопления NT100X/CDL-16/83"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	1 219	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	244	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	1 463	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.009 "Котельная № 6 Реконструкция теплообменника ГВС NT50X/CDS-16/36"													
Всего капитальные затраты	0	317	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.010 "Котельная № 6 Реконструкция системы освещения котельного зала с заменой светильников на светильники со светодиодными лампами"													
Всего капитальные затраты	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
НДС	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.011 "Котельная № 6 Устройством системы электрообогрева (греющим кабелем) выпускных дренажных трубопроводов"													
Всего капитальные затраты	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.014 "Котельная № 7 Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 625-310"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	744	280	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	149	56	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	892	336	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.015 "Котельная № 7 Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	479	240	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	96	48	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	574	288	0	0	0	0
Проект 003.01.02.016 "Котельная № 7 Реконструкция насоса рециркуляции Wilo Star-RS 25/7"													
Всего капитальные затраты	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.017 "Котельная № 7 Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 40/10"													
Всего капитальные затраты	138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.018 "Котельная № 7 Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 65/15"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	290	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	348	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.019 "Котельная № 7 Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 40/1-10"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	373	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	448	0
Проект 003.01.02.020 "Котельная № 7 Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-SD 50/10"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	202	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	243	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.021 "Котельная № 7 Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDS-16/48"													
Всего капитальные затраты	0	369	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.022 "Котельная № 7 Реконструкция теплообменника ГВС NT50MN/CDS-16/40"													
Всего капитальные затраты	0	265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Проект 003.01.02.023 "Котельная № 7 Реконструкция системы освещения котельного зала с заменой светильников на светильники со светодиодными лампами"													
Всего капитальные затраты	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.024 "Котельная № 7 Устройством системы электрообогрева (греющим кабелем) выпускных дренажных трубопроводов"													
Всего капитальные затраты	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.027 "Котельная № 8 Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 645-300"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	807	304	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	161	61	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	969	364	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.028 "Котельная № 8 Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 407	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	281	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 688	0	0	0
Проект 003.01.02.029 "Котельная № 8 Реконструкция насоса рециркуляции Wilo Star-RS 25/6"													
Всего капитальные затраты	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.030 "Котельная № 8 Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 40/10"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	188	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.031 "Котельная № 8 Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 50/15"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	301	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	361	0
Проект 003.01.02.032 "Котельная № 8 Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-SD 40/10"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	217	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	261	0	0
Проект 003.01.02.033 "Котельная № 8 Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-Z 25/10"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112	0	0	0
Проект 003.01.02.034 "Котельная № 8 Реконструкция повысительного насоса Wilo MultiPress MP 304"													
Всего капитальные затраты	0	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.035 "Котельная № 8 Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDL-16/80"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	561	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
НДС	0	0	0	112	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	673	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.036 "Котельная № 8 Реконструкция теплообменника ГВС NT50MHV/CDS-16/33"													
Всего капитальные затраты	233	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.037 "Котельная № 8 Реконструкция системы освещения котельного зала с заменой светильников на светильники со светодиодными лампами"													
Всего капитальные затраты	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.038 "Котельная № 8 Устройством системы электрообогрева (греющим кабелем) выпускных дренажных трубопроводов"													
Всего капитальные затраты	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 01. по зоне деятельности ЕТО ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»													
Всего капитальные затраты	7 326	6 510	5 015	3 226	1 091	2 419	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 465	1 302	1 003	645	218	484	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета подгруппы проектов	8 791	7 812	6 018	3 871	1 309	2 903	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	8 791	16 603	22 621	26 492	27 801	30 704	30 704	30 704	30 704	30 704	30 704	30 704	30 704
Подгруппа проектов 005.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках концессионного соглашения"													
Всего капитальные затраты	7 326	6 510	5 015	3 226	1 091	2 419	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 465	1 302	1 003	645	218	484	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета подгруппы проектов	8 791	7 812	6 018	3 871	1 309	2 903	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	8 791	16 603	22 621	26 492	27 801	30 704	30 704	30 704	30 704	30 704	30 704	30 704	30 704
Проект 005.01.02.001 "Котельная № 8 ж.р. Кедровка. Реконструкция угольного склада вместимостью 2500 тонн с установкой дробилки"													
Всего капитальные затраты	7 326	6 510	5 015	3 226	1 091	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 465	1 302	1 003	645	218	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	8 791	7 812	6 018	3 871	1 309	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 005.01.02.002 "Котельная № 9 ж.р. Промышленновский. Реконструкция тяго-дутьевых машин котлоагрегатов № 1,2,3"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	1 466	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	293	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	1 759	0	0	0	0	0	0	0
Проект 005.01.02.003 "Котельная № 10 ст. Латыши. Реконструкция системы ХВО и насосной группы"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	953	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	191	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	1 144	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 10.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для города Кемерово, тыс. руб.

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Группа проектов 000.02 "Тепловые сети и сооружения на них" г.Кемерово													
Всего капитальные затраты	504	722 743	1 386 449	1 948 008	2 082 029	2 190 666	799 450	708 461	384 494	329 784	68 745	0	0
НДС	101	144 549	277 290	389 602	416 406	438 133	159 890	141 692	76 899	65 957	13 749	0	0
Всего смета	605	940 371	1 562 947	1 553 301	2 113 297	1 831 064	556 636	503 066	280 348	234 581	82 494	0	0
Всего смета накопленным итогом	605	940 976	2 503 923	4 057 224	6 170 521	8 001 585	8 558 221	9 061 287	9 341 635	9 576 215	9 658 710	9 658 710	9 658 710
Подгруппа проектов 000.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"													
Всего капитальные затраты	504	386 334	7 639	75 593	44 869	65 882	46 929	61 801	0	0	0	0	0
НДС	101	77 267	1 528	15 119	8 974	13 176	9 386	12 360	0	0	0	0	0
Всего смета	605	463 601	9 167	90 712	53 842	79 058	56 315	74 161	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	605	464 206	473 373	564 085	617 927	696 986	753 301	827 462	827 462	827 462	827 462	827 462	827 462
Подгруппа проектов 000.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"													
Всего капитальные затраты	0	56 641	281 669	16 258	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	11 328	56 334	3 252	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	0	67 969	338 003	19 510	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	67 969	405 972	425 482	425 482	425 482	425 482	425 482	425 482	425 482	425 482	425 482	425 482
Подгруппа проектов 000.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса"													
Всего капитальные затраты	0	203 865	594 551	983 567	1 087 065	1 047 318	416 934	357 421	233 623	195 484	68 745	0	0
НДС	0	40 773	118 910	196 713	217 413	209 464	83 387	71 484	46 725	39 097	13 749	0	0
Всего смета	0	244 639	713 461	1 180 280	1 304 478	1 256 782	500 320	428 905	280 348	234 581	82 494	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	244 639	958 099	2 138 379	3 442 858	4 699 640	5 199 960	5 628 865	5 909 213	6 143 793	6 226 287	6 226 287	6 226 287
Подгруппа проектов 000.02.04 "Предложения по реконструкции для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"													
Всего капитальные затраты	0	75 903	502 590	872 589	950 095	919 302	335 587	289 239	150 871	134 300	0	0	0
НДС	0	15 181	100 518	174 518	190 019	183 860	67 117	57 848	30 174	26 860	0	0	0
Всего смета	0	164 163	502 316	262 799	754 976	305 427	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	164 163	666 479	929 278	1 684 254	1 989 681	1 989 681	1 989 681	1 989 681	1 989 681	1 989 681	1 989 681	1 989 681
Подгруппа проектов 000.02.07 "Предложения по реконструкции насосных станций"													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	158 165	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	31 633	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	0	0	0	0	0	189 798	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	0	0	0	0	189 798	189 798	189 798	189 798	189 798	189 798	189 798	189 798
Группа проектов 001.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация"													
Всего капитальные затраты	0	783 143	1 302 456	1 294 418	1 761 080	1 525 887	463 863	419 222	233 623	195 484	68 745	0	0
НДС	0	156 629	260 491	258 884	352 216	305 177	92 773	83 844	46 725	39 097	13 749	0	0
Всего смета	0	939 772	1 562 947	1 553 301	2 113 297	1 831 064	556 636	503 066	280 348	234 581	82 494	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	939 772	2 502 719	4 056 020	6 169 317	8 000 381	8 557 017	9 060 083	9 340 431	9 575 011	9 657 506	9 657 506	9 657 506
Подгруппа проектов 001.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)													
Всего капитальные затраты	0	385 835	7 639	75 593	44 869	65 882	46 929	61 801	0	0	0	0	0
НДС	0	77 167	1 528	15 119	8 974	13 176	9 386	12 360	0	0	0	0	0
Всего смета	0	463 002	9 167	90 712	53 842	79 058	56 315	74 161	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	463 002	472 169	562 881	616 723	695 782	752 097	826 258	826 258	826 258	826 258	826 258	826 258

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Подгруппа проектов 001.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)													
Всего капитальные затраты	0	56 641	281 669	16 258	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	11 328	56 334	3 252	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	0	67 969	338 003	19 510	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	67 969	405 972	425 482	425 482	425 482	425 482	425 482	425 482	425 482	425 482	425 482	425 482
Подгруппа проектов 001.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"													
Всего капитальные затраты	0	203 865	594 551	983 567	1 087 065	1 047 318	416 934	357 421	233 623	195 484	68 745	0	0
НДС	0	40 773	118 910	196 713	217 413	209 464	83 387	71 484	46 725	39 097	13 749	0	0
Всего смета	0	244 639	713 461	1 180 280	1 304 478	1 256 782	500 320	428 905	280 348	234 581	82 494	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	244 639	958 099	2 138 379	3 442 858	4 699 640	5 199 960	5 628 865	5 909 213	6 143 793	6 226 287	6 226 287	6 226 287
Подгруппа проектов 001.02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)													
Всего капитальные затраты	0	75 903	502 590	872 589	950 095	919 302	335 587	289 239	150 871	134 300	0	0	0
НДС	0	15 181	100 518	174 518	190 019	183 860	67 117	57 848	30 174	26 860	0	0	0
Всего смета	0	91 084	603 107	1 047 107	1 140 114	1 103 162	402 705	347 087	181 045	161 160	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	91 084	694 191	1 741 298	2 881 412	3 984 574	4 387 279	4 734 366	4 915 411	5 076 571	5 076 571	5 076 571	5 076 571
Подгруппа проектов 001.02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса" в соответствии с Концессионным соглашением													
Всего капитальные затраты	0	127 962	91 961	110 978	136 970	128 016	81 346	68 182	82 752	61 184	68 745	0	0
НДС	0	25 592	18 392	22 196	27 394	25 603	16 269	13 636	16 550	12 237	13 749	0	0
Всего смета	0	153 555	110 353	133 173	164 364	153 620	97 616	81 818	99 302	73 421	82 494	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	153 555	263 908	397 081	561 445	715 065	812 681	894 499	993 802	1 067 222	1 149 716	1 149 716	1 149 716
Подгруппа проектов 001.02.04 "Предложения по реконструкции для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)													
Всего капитальные затраты	0	136 802	418 597	218 999	629 146	254 522	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	27 360	83 719	43 800	125 829	50 904	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	0	164 163	502 316	262 799	754 976	305 427	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	164 163	666 479	929 278	1 684 254	1 989 681	1 989 681	1 989 681	1 989 681	1 989 681	1 989 681	1 989 681	1 989 681
Подгруппа проектов 001.02.07 "Предложения по реконструкции насосных станций" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	158 165	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	31 633	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	0	0	0	0	0	189 798	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	0	0	0	0	189 798	189 798	189 798	189 798	189 798	189 798	189 798	189 798
Группа проектов 002.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО АО "Теплоэнерго"													
Всего капитальные затраты	504	499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	101	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	605	599	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	605	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204
Подгруппа проектов 002.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"													
Всего капитальные затраты	504	499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	101	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	605	599	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	605	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204

Таблица 10.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников, тепловых сетей и теплосетевых объектов в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация", млн. руб.

Этап	Состав мероприятий	Теп-ловая нагрузка, Гкал/ч	Год (пе-риод) реализа-ции	Длина, м (в одно-трубном исчис-лении)	Диа-метр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет										Проект	
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего	
Мероприятия, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения																	
	Строительство тепловых сетей			29 119		405	536,1	665,5	641,5	686,4	46,9	61,8	0	0	0	3 043,30	
	Реконструкция тепловых сетей			36 389		211,1	674,4	517,9	982,6	553,3	335,6	289,2	150,9	134,3	0	3 849,40	
	Реконструкция ПНС					0	0	0	0	158,2	0	0	0	0	0	158,2	
	Реконструкция котельных и прочие мероприятия					100	81,1	0	0	0	0	0	0	0	0	181,1	
1	Мероприятия по обеспечению возможности подключения пер-спективной тепловой нагрузки и мероприятия по улучшению городской среды	53,4		15 978		409	139,1	144,7	150,5	156,5	0	0	0	0	0	999,8	
1.1.	Обеспечение подключения потребителей Общегородского центра	53,4	2022	2 160		262,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	262,8	
1.1.1.	Прокладка тепломagистралей 2Ду1000 и 2Ду600 со строительством пешеходного перехода через реку Большая Камышная		2022	-	-	100										100	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция котель-ных и прочие мероприятия, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения"
1.1.2.	Строительство тепловой сети 2Ду600мм от УТ-I-31 до УТ-7Б-2 (2Ду600 - 818м) (пр.Притомский)		2022	1 636	600	117,5										117,5	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по стро-ительству тепловых сетей для обеспечения перспек-тивных приростов тепловой нагрузки"
1.1.3.	Реконструкция тепловой сети 2Ду300мм с увеличением диаметра до 2Ду500мм от ТК-17-11 до ТК-17-13 (2Ду500 - 262м) (пр. Октябрьский)		2022	524	500	45,3										45,3	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по ре-конструкции тепловых сетей для обеспечения пер-спективных приростов тепловой нагрузки"
1.2.	Реконструкция квартальных тепловых сетей, находящихся в непо-средственной близости с социальными объектами (школы, д/с) с изменением способа прокладки с надземного на подземный		2023-2026	11 246	150 (ср)		139,1	144,7	150,5	156,5						590,9	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по ре-конструкции тепловых сетей для обеспечения пер-спективных приростов тепловой нагрузки"
1.3.	Строительство тепловой сети 2Ду80-2Ду400 от ТК-25 до ТК-6 (ул. Ворошилова)		2022	1 444	80-400	110,2										110,2	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по стро-ительству тепловых сетей для обеспечения перспек-тивных приростов тепловой нагрузки"
1.4.	Реконструкция тепловых сетей от ТК-36-1(нов) до ТК-36-15 (2Ду250 276м) (ул. Черняховского)		2022	1 128	200 (ср)	35,9										35,9	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по ре-конструкции тепловых сетей для обеспечения пер-спективных приростов тепловой нагрузки"
2	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей для обес-печения развития города (подключения новых потребителей)	261		17 843		213,7	287,1	149,9	523,5	322	46,9	61,8	0	0	0	1 604,90	
2.1.	Реконструкция III теплосетевого комплекса. Реконструкция тепломagистралей на участке от ТК-188 через УТ-1 до ТК-7 (2Ду700 1203м) с увеличением диаметра до 2Ду800 и изменением существующей надземной прокладки на подземную.		2023	2 406	800		279,4									279,4	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по ре-конструкции тепловых сетей для обеспечения пер-спективных приростов тепловой нагрузки"
2.2.	Реконструкция III теплосетевого комплекса. Реконструкция тепломagистралей на участке от ТК-7 до ТК-24 (2Ду700 195м) с увеличением диаметра до 2Ду800 и изменением существующей надземной про-кладки на подземную.		2022	390	800	55,6										55,6	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по ре-конструкции тепловых сетей для обеспечения пер-спективных приростов тепловой нагрузки"
2.3.	Реконструкция тепловой сети от ТК-183 до ТК-112 по обратному тру-бопроводу с Ду700 на Ду800, протяженностью 103м. (ул.Терешковой)		2024	103	800			24,3								24,3	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по ре-конструкции тепловых сетей для обеспечения пер-спективных приростов тепловой нагрузки"
2.4.	Реконструкция ПНС-8 (увеличение производительности насосов на подающем и обратном трубопроводе)		2026	-	-					158,2						158,2	Подгруппа проектов 001-02.07 "Предложения по ре-конструкции насосных станций"
2.5.	Реконструкция тепломagистралей с увеличением диаметра на участке от НО-54 до УТ-III-25 (2Ду600 429м, 2Ду500 533м) (ул. Автозаводская)		2025-2026	1 924	600				10,5	98						108,5	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по ре-конструкции тепловых сетей для обеспечения пер-спективных приростов тепловой нагрузки"
2.6.	Мероприятия для обеспечения подключения потребителей мкр №64		2022-2024	3 920	300-400	158,1	7,6	71,5								237,2	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по стро-ительству тепловых сетей для обеспечения перспек-тивных приростов тепловой нагрузки"
2.7.	Реконструкция тепловой сети ТМ-4 по подающему трубопроводу от КемТЭЦ до НО-IV-28 с Ду700 на Ду800, протяженностью 4200м		2024-2025	4 200	800			37,5	351,1							388,6	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по ре-конструкции тепловых сетей для обеспечения пер-спективных приростов тепловой нагрузки"
2.8.	Реконструкция тепловой сети по подающему трубопроводу от ПНС-11 до ТК-IV-72 с Ду700 на Ду800, протяженностью 1400м.		2024-2025	1 400	800			12,5	117							129,5	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по ре-конструкции тепловых сетей для обеспечения пер-спективных приростов тепловой нагрузки"
2.9.	Мероприятия для подключения потребителей перспективной застрой-ки Центрального района при реализации программы развития застро-енных территорий	89,5	2024-2028	3 500	300 (ср)			4,1	44,9	65,9	46,9	61,8				223,6	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по стро-ительству тепловых сетей для обеспечения перспек-тивных приростов тепловой нагрузки"
3	Переключение потребителей котельных на теплоснабжение от ТЭЦ	28,3		5 575		56,6	281,7	16,3	0	0	0	0	0	0	0	354,6	
3.1.	Переключение потребителей котельной №26 (строительство тепло-вых сетей и узла смешения)	3,4	2023	900	200		56,9									56,9	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по стро-ительству и реконструкции тепловых сетей для повы-шения эффективности функционирования системы теплоснабжения"
3.2.	Переключение потребителей котельной №35 (строительство тепло-	3,7	2023	1 800	200		79,9									79,9	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по стро-

Этап	Состав мероприятий	Теп- ловая нагруз- ка, Гкал/ч	Год (пе- риод) реализа- ции	Длина, м (в одно- трубном исчис- лении)	Диа- метр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет										Проект	
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Всего
	вых сетей и узла смешения)															ительству и реконструкции тепловых сетей для повы- шения эффективности функционирования системы теплоснабжения"	
3.3.	Переключение потребителей котельной №38 (строительство тепло- вых сетей и узла смешения)	1,3	2023	200	125		24,5								24,5	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по стро- ительству и реконструкции тепловых сетей для повы- шения эффективности функционирования системы теплоснабжения"	
3.4.	Переключение потребителей котельной № 114 (Марковцева 5) (стро- ительство тепловых сетей и узла смешения)	8,8	2022	220	250	23,9									23,9	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по стро- ительству и реконструкции тепловых сетей для повы- шения эффективности функционирования системы теплоснабжения"	
3.5.	Переключение потребителей котельной № 07_17 в мкр.14 (строитель- ство тепловых сетей и узла смешения)	8,1	2023	1 455	200- 250		118,6								118,6	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по стро- ительству и реконструкции тепловых сетей для повы- шения эффективности функционирования системы теплоснабжения"	
3.6.	Переключение потребителей котельной НФС-1 (строительство тепло- вых сетей и узла смешения)	2,2	2022	640	125- 150	32,7									32,7	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по стро- ительству и реконструкции тепловых сетей для повы- шения эффективности функционирования системы теплоснабжения"	
3.7.	Переключение потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» (строительство тепловых сетей и узла смешения)	0,8		360	100		1,7	16,3							18	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по стро- ительству и реконструкции тепловых сетей для повы- шения эффективности функционирования системы теплоснабжения"	
4	Повышение надежности систем теплоснабжения города			26 986		75,9	502,6	872,6	950,1	919,3	335,6	289,2	150,9	134,3	0	4 230,50	
4.1.	Строительство тепломатриалы для создания связи правобережной и левобережной частей г. Кемерово		2023-2026	14 000	800		246,8	573,7	596,6	620,5					2 037,60	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "	
4.2.	Техническое перевооружение участков тепловых сетей в связи с ис- черпанием эксплуатационного ресурса		2023-2030	12 752	250 (ср)		255,8	298,9	353,5	298,8	335,6	289,2	150,9	134,3	2 117,00	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "	
4.3.	Строительство тепловой сети от ТК-63/6* до ТК-63/1 (ул. Назарова, 1)		2022	234	70	6,3									6,3	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "	
4.4.	Приобретение спецтехники для укомплектования районов тепловых сетей		2022			69,6									69,6	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "	
5	Реконструкция (техническое перевооружение, модернизация) муниципальных угольных котельных	1,02	2023				81,1								81,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция котель- ных и прочие мероприятия, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения"	
ИТОГО по проектам, выполняемых в рамках отнесения к ценовой зоне, в ценах соответствующих лет, млн. руб. без учета НДС						755,2	1 291,60	1 183,40	1 624,10	1 397,90	382,5	351	150,9	134,3	0	7 271,00	
Мероприятия, выполняемые в рамках концессии по тепловым сетям																	
1	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ки- ровский район, ул. 40 лет Октября, ТК 22.		2022-2031	284	200	4								3,8	7,7	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"	
2	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ки- ровский район, ул.Металлистов, от ТК 58.		2026-2027	326	200					7,7	3,5				11,2	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"	
3	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ки- ровский район, северо-восточнее пересечения ул.Таежная и ул.Стройгородок, теплоснабжение		2023-2026	718	200		6	3,8	3,3	8,7					21,9	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том	

Этап	Состав мероприятий	Теп- ловая нагруз- ка, Гкал/ч	Год (пе- риод) реализа- ции	Длина, м (в одно- трубном исчис- лении)	Диа- метр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет										Проект	
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Всего
																числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"	
4	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ки- ровский район, южнее пересечения ул.Инициативная, и ул.Александрова, теплоснабжение		2029	508	200								8,4		8,4	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"	
5	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, город Кемерово, Кировский район, юго-западнее пересечения ул. Ушакова и ул.40 лет Октября, теплоснабжение		2025-2031	910	200- 250				2		3,4	14,4	2,7	11,1	9	42,6	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
6	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ки- ровский район, ул. Леонова		2023	94	200		3									3	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
7	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ки- ровский район, ул. Инициативная		2025	136	250				5,7							5,7	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
8	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ки- ровский район, ул. 40 лет Октября, ТК 38		2024	136	200				5,7							5,7	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
9	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ки- ровский район, ул. Инициативная, Квартал 21, 21а от ТК II-36; ТК II-47		2022-2027	2090	200- 500	36,5	10	3,7	10,4	30,3	19,3					110,1	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
10	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ки- ровский район, квартал "к", (ул. Попова), литер "А"		2024-2031	336	200				9,5						1,6	11,1	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
11	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Ленинский район, квартал №16, в границах просп. Московский, б-р Строителей, просп. Октябрьский, ул. Волгоградская		2025-2031	1902	250- 300				16,3	20,3	13,1			16,2	22,6	88,4	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
12	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ле- нинский район, квартал 18, литер А		2025-2028	1090	250				21,2			19,5				40,7	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
13	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Ленинский район, квартал №20, в границах просп. Ленина, ул. Ворошилова, просп. Химиков, ул. Волгоградская		2024-2029	1002	125- 250			11,5	5,2				30,3			47,1	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
14	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Ле- нинский район, 25 м северо-восточнее жилого дома №131 по прос. Ленина		2023	248	200		8,7									8,7	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"

Этап	Состав мероприятий	Теп- ловая нагруз- ка, Гкал/ч	Год (пе- риод) реализа- ции	Длина, м (в одно- трубном исчис- лении)	Диа- метр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет										Проект	
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Всего
15	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г.Кемерово, Ленинский район, квартал №22, в границах просп. Ленина, просп. Ленинградский, просп. Химиков, б-р Строителей		2022-2027	892	150-300	10	18,1	8,5		14	4,8					55,4	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
16	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ленинский район, квартал 27 (пересечение пр. Ленина и пр. Комсомольский)		2022-2024	860	300	14,8		18,3								33,2	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
17	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, 20 м западнее жилого дома №28 по пр. Ленинградский		2026	272	200					7,1						7,1	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
18	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №1 (ул. Ульяны Громовой, ул. Глинки, 5, ул. Космическая, 6)		2031	174	350										7,2	7,2	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
19	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №2 , в границах ул. Базовая, ул. Патриотов, ул. Ульяны Громовой, ул. Космическая		2022-2024	450	250-350	15,4		3,9								19,3	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
20	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №8, в границах ул. Космическая, ул. Радищева, ул. Патриотов, ул. Сергея Тюленина		2031	210	300										10,5	10,5	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
21	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №10, в границах ул. Веры Волошиной, ул. Радищева, ул. 1-я линия, ул. Базовая		2027	248	200						8					8	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
22	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №21, в границах просп.Ленина, ул. Мичурина, ул. Сибиряков-Гвардейцев, р. Искитимка		2028	232	200							7,9				7,9	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
23	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №21, в границах просп.Ленина, ул. Мичурина, ул. Сарыгина, ул. Пролетарская		2025-2026	570	200				5,5	11,9						17,4	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
24	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Заводский район, квартал 60 (ФПК)		2030	696	150-250									17,7		17,7	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
25	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №3, в границах ул. Базовая, ул. Патриотов, ул. Ульяны Громовой, ул. Веры Волошиной		2026-2029	519	350					12,9			14,4			27,3	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
26	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №3, в границах ул. Веры Волошиной, ул. Ульяны Гро-		2029-2030	390	200-250								9,2	6,7		15,9	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том

Этап	Состав мероприятий	Теп-ловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м (в одното-рубно-м исчис-лении)	Диа-метр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет										Проект
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
	мовой, ул. Патриотов, ул. Сергея Тюленина															числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре-сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
27	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №7 (ул. Космическая, 14а)		2025	666	300				27,7						27,7	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре-сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
28	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №9, в границах ул. Радищева, ул. Веры Волошиной, ул. Сергея Тюленина, ул. Патриотов		2025	420	250				19,3						19,3	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре-сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
29	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал № 11, 12, в границах ул. Космическая, ул. Юрия Двужильного, ул. Баумана, ул. Радищева		2023	612	200		17,2								17,2	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре-сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
30	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал № 54, в границах ул. Сибиряков-Гвардейцев, ул. Ми-чурина, ул. Федоровского, ул. Пролетарская		2023-2027	322	200-250		17				10,9				27,8	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре-сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
31	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал № 59, в границах ул. Свободы, ул. Каменская, просп. Молодежный		2022-2028	2088	150-400	38,3		16				10,1			64,4	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре-сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
32	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, ул. Юрия Двужильного,2		2027	238	200						6,9				6,9	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре-сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
33	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №53, ул. Сибиряков-Гвардейцев, ул. Пролетарская, ул. Федоровского, просп. Кузнецкий		2024	284	200			10,2							10,2	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре-сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
34	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Цен-тральный район, квартал 11а		2026	172	200					5,1					5,1	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре-сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
35	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Цен-тральный район, Квартал 18, 21 м северо-западнее жилого дома №22 по ул. Красная		2024	34	200			1,2							1,2	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре-сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
36	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Цен-тральный район, Квартал 19 от ТК IV-62		2024	80	200			2,8							2,8	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре-сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
37	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Цен-тральный район, Квартал 20 от ТК IV-2, ТК III-41		2023-2029	200	200		2,4					3,6	2,1		8,1	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре-сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"

Этап	Состав мероприятий	Теп- ловая нагруз- ка, Гкал/ч	Год (пе- риод) реализа- ции	Длина, м (в одно- трубном исчис- лении)	Диа- метр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет										Проект	
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Всего
38	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Цен- тральный район, ул. Красноармейская (квартал №39) от ТК II №18		2022	208	200	5,5									5,5	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"	
39	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Цен- тральный район, квартал 44, 34м северо-восточнее жилого дома №95а по ул. Красноармейская		2023-2029	184	250		2,3						5,5		7,8	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"	
40	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Цен- тральный район, 12м. восточнее жилого дома №90а по пр-кту Ленина		2029-2030	262	200- 250								2,3	9,5	11,8	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"	
41	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Цен- тральный район, 40м. севернее жилого дома №73 по проспекту Лени- на		2026-2031	348	200					6,2					7,6	13,8	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
42	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, р-н Центральный, мкр-н 5, 20м. Западнее жилого дома №66б по про- спекту Ленина		2025	424	250				20,2							20,2	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
43	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Цен- тральный район, микрорайон 5, 66м. Северо-восточнее жилого дома №7 по проспекту Октябрьский		2029	228	250								7,7			7,7	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
44	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Цен- тральный район, Микрорайон 7, ТК 17-5		2023-2024	606	200		7,3	10,3								17,6	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
45	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, мкр-н 11, 40 м. севернее жилого дома №73 по проспекту Ленина		2024-2028	466	250			5,5			7,7	6,6				19,8	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
46	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, 22м севернее здания №90а по проспекту Ленина		2028	134	250							6				6	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
47	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Цен- тральный район, Квартал 1		2031	148	200										6,5	6,5	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
48	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Цен- тральный район, Квартал 14, 23м юго-западнее жилого дома №6 по ул. Васильева		2022	110	200	3,4										3,4	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
49	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Центральный район, микрорайон 3 (пр. Октябрьский, 53/1, пр. Ленина, 90/3, 90/4а)		2026	130	200					3,8						3,8	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том

Этап	Состав мероприятий	Теп- ловая нагруз- ка, Гкал/ч	Год (пе- риод) реализа- ции	Длина, м (в одно- трубном исчис- лении)	Диа- метр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет										Проект	
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего	
																	числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
50	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, р-н Центральный, 60м, севернее жилого дома №37 по проспекту Ок- тябрьский		2027	120	200						3,9					3,9	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ре- сурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
ИТОГО по проектам, выполняемых в рамках концессии по тепловым сетям, млн. руб. без учета НДС						128	92	111	137	128	81,3	68,2	82,8	61,2	68,7	958,1	
Мероприятия, выполняемые в рамках концессии по котельным																	
1	Реконструкция котельной №15																
1,1	Реконструкция подпиточной линии		2029										0,1			0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"
2	Реконструкция котельной №17																
2,1	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода		2029										0			0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"
3	Реконструкция котельной №24																
3,1	Реконструкция предохранительных клапанов		2029										0,1			0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"
3,2	Реконструкция котла		2030											1,7		1,7	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"
4	Реконструкция котельной №25																
4,1	Реконструкция подпиточного насоса № 1		2029										0,2			0,2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"
4,2	Реконструкция котла		2027								2,1					2,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"
4,3	Реконструкция котла		2027								2,1					2,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"
5	Реконструкция котельной №31																
5,1	Реконструкция циркуляционных насосов котлового контура		2025						0,3							0,3	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"
5,2	Реконструкция кровли здания котельной		2030											0,7		0,7	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"
6	Реконструкция котельной №34																
6,1	Реконструкция сетевого насоса № 2		2031												0,1	0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"
7	Реконструкция котельной №38																
7,1	Реконструкция солевого насоса		2031												0,1	0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"
8	Реконструкция котельной №43																
8,1	Реконструкция расширительного бака		2031												0,2	0,2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"
9	Реконструкция котельной №47																
9,1	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода		2031												0	0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"
10	Реконструкция котельной №54																
10,1	Реконструкция котла		2028									2				2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"
10,2	Реконструкция подпиточного насоса № 1		2028									0,1				0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"
10,3	Реконструкция АСУ подпиточного насоса № 1 с установкой частотного преобразователя		2028									0,3				0,3	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель-

Этап	Состав мероприятий	Теп- ловая нагруз- ка, Гкал/ч	Год (пе- риод) реализа- ции	Длина, м (в одно- трубном исчис- лении)	Диа- метр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет										Проект	
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Всего
																ным"	
11	Реконструкция котельной №56																
11,1	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподго- товки		2025					0,1							0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"	
12	Реконструкция котельной №60																
12,1	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода:		2025					0							0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"	
12,2	Реконструкция с установкой автоматической химводоподготовки		2025					0							0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"	
13	Реконструкция котельной №65																
13,1	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподго- товки		2025					0							0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"	
13,2	Реконструкция с заменой ГРУ		2022			0,5									0,5	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"	
13,3	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода		2025					0							0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"	
14	Реконструкция ИТП котельной №64																
14,1	Реконструкция теплообменников		2026						0,2						0,2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"	
15	Реконструкция котельной №66																
15,1	Реконструкция с монтажом автоматической химводоподготовки		2025					0							0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"	
15,2	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода		2025					0							0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"	
16	Реконструкция котельной пр-кт Кузнецкий, 260																
16,1	Замена ГРУ-13-1ВУ1		2029									0,2			0,2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"	
16,2	Реконструкция основных насосных агрегатов марки Grundfos (8 шт.)		2022			0,1									0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"	
16,3	Реконструкция тепловой сети от здания котельной до ТК-1, от ТК-1П до ТК-9, от ТК-9 до ТК 1а, от ТК 1а до УП-2, от УП-2 до здания школы по адресу пр. Кузнецкий, 262.		2022-2026			1,1	9,5	6,9	2,7	3					23,3	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"	
16,4	Реконструкция кровли здания котельной		2022			1,7									1,7	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выпол- няемая в рамках планируемой концессии по котель- ным"	
ИТОГО по проектам, выполняемых в рамках концессии по котельным, млн. руб. без учета НДС						3,5	9,5	6,9	3,2	3,3	4,2	2,4	0,6	2,4	0,5	36,5	
ИТОГО по проектам концессии, млн. руб. без учета НДС						131,5	101,5	117,9	140,2	131,3	85,6	70,6	83,3	63,6	69,3	994,6	
ИТОГО по проектам, выполняемых в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения и концессии, млн. руб. без учета НДС						886,7	1 393,10	1 301,40	1 764,30	1 529,20	468,1	421,6	234,2	197,9	69,3	8 265,60	

11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации

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

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

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

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

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

11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

Реестр единых теплоснабжающих организаций с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.015.000).

Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Кемерово

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосете- вые) организации в границах си- стемы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теп- лоснабжающей (теплосетевой) ор- ганизации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17	АО «Кемеровская генерация»	ИСТОЧНИК	1	АО «Кемеровская генерация»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 02.07.2014 № 10-02/1951
		Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Ке- меровская теплосетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Теплоснаб»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
	Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК			
		Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Ке- меровская теплосетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Спецтранспорт 42»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Теплоснаб»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1	АО «Кемеровская генерация»	ИСТОЧНИК	2	АО «Кемеровская генерация»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 02.07.2014 № 10-02/1951
		Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Ке- меровская теплосетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Теплоснаб»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
6	Котельная № 4 - Михайлова пр-т, 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	3	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепло- вой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 10.06.2019 № 1127
7	Котельная № 6 - Щегловская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
8	Котельная № 7 - Щегловская ул., 30	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
9	Котельная № 8 - Осенний б-р, 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
61	Котельная № 9 - Михайлова пр-т, 4	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
62	Котельная № 11 - Лесная Поляна ж. р.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
63	Котельная № 14 - Михайлова пр-т, 11А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
24	Котельная № 26 - севернее комплекса строений по Соборная ул., 26	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	4	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепло- вой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 10.06.2019 № 1127
18	Котельная № 35 - Антипова ул., 2/3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
33	Котельная № 42 - северо-западнее строения по 2-й Зейский пер., 16 (Комиссарово п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
37	Котельная № 91 - Подстанция 220 ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
30	Котельная № 92 - восточнее строения по Симферопольская ул., 2А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
29	Котельная № 96 - западное строения по 2-я Аральская ул., 4	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
35	Котельная № 97 - Центральный пер., 17 (Комиссарово п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
3	Котельная № 101 - Шахтерская ул., 3А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
4	Котельная № 102 - южнее строения по Карачинская ул., 3 (Боровой п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
5	Котельная № 103 - юго-западнее комплекса строений по Городецкая ул., 1 (Боровой п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
10	Котельная № 110 - западное строения по Красная Горка ул., 17	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
11	Котельная № 112 - северо-западнее строения по Рутгерса ул., 32	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
25	Котельная № 114 - Строителей б-р, 65Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
14	Котельная № 118 - юго-западнее строения по Суворова ул., 10А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосете- вые) организации в границах си- стемы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теп- лоснабжающей (теплосетевой) ор- ганизации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
26	Котельная № 122 - юго-западнее пересечения по Баха ул. / Масальская ул.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
27	Котельная № 123 - южнее комплекса строений по 2-я Малоплановая ул., 18	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
32	Котельная № 141 - северо-западнее строения по Зейская ул., 42/9 (Комиссарово п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
28	Котельная № 163 - Энтузиастов ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
44	Котельная № 8 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - Северная ул., 1А	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	5	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 31.07.2014 № 2014/0876
45	Котельная № 9 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - 1-й Варяжский пер., 4А	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
46	Котельная № 10 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - Станция Новые Латыши ул. (Латыши п.)	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
58	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - юго-восточнее пересечения по Академическая ул. / Уютная ул.	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	7	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 04.08.2014 № 4
41	Котельная мкр. № 1 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Весенний пр-т, 7А	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
40	Котельная мкр. № 2 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Кедровый б-р, 2А	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
39	Котельная мкр. № 3 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Лесная Поляна ж. р.	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
42	Котельная № 0717/001 ООО «ЭнергоТеплоСервис» - Плодопитомник ул., 147	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	9	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
60	Котельная - Кузнецкий пр-т, 260	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	10	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
12	Котельная № 15 - севернее строения по Елыкаевская ул., 151	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	11	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 30.08.2021 № 3-7/01-91571/21-0-0
13	Котельная № 17 - юго-восточнее строения по Багратиона ул., 15А	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
16	Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
17	Котельная № 34 - северо-западнее строения по Черноморская ул., 38	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
19	Котельная № 38 - Авроры ул., 16	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
23	Котельная № 43 - севернее строения по 4-я Цветочная ул., 47	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
34	Котельная № 47 - Бийская ул., 37	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
31	Котельная № 56 - западнее строения по Пригородная ул., 23	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
36	Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
21	Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
22	Котельная № 66 - северо-западнее строения по Греческая Деревня ул., 275	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
64	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Михайлова пр-т, 3/1	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	12	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 08.09.2021 № 62

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

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

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

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

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

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

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.2.

Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Кемерово

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17	1130,00	АО «Кемеровская генерация»	6 789 139	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	АО «Кемеровская генерация»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 02.07.2014 № 10-02/1951
			Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	888 975	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	19938,46	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			АО «Теплоэнерго»	584 462	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Теплоснаб»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
	Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б	832,50	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	706 759	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	888 975	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	60532,87	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Спецтранспорт 42»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Теплоснаб»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1	400,00	АО «Кемеровская генерация»	6 789 139	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	АО «Кемеровская генерация»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 02.07.2014 № 10-02/1951
			Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	888 975	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	20791,53	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			АО «Теплоэнерго»	584 462	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Теплоснаб»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
6	Котельная № 4 - Михайлова пр-т, 7	0,33	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	0,64	ЗАЯВКА ПОДАНА	3	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 10.06.2019 № 1127
7	Котельная № 6 - Щегловская ул., 2	1,50	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	7,26	ЗАЯВКА ПОДАНА			
8	Котельная № 7 - Щегловская ул., 30	0,53	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	19,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
9	Котельная № 8 - Осенний б-р, 4А	0,52	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	1,54	ЗАЯВКА ПОДАНА			
61	Котельная № 9 - Михайлова пр-т, 4	0,72	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1,50	ЗАЯВКА ПОДАНА			
62	Котельная № 11 - Лесная Поляна ж. р.	3,81	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	12,39	ЗАЯВКА ПОДАНА			
63	Котельная № 14 - Михайлова пр-т, 11А	1,41	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	5,21	ЗАЯВКА ПОДАНА			
24	Котельная № 26 - севернее комплекса строений по Соборная ул., 26	5,16	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	40,97	ЗАЯВКА ПОДАНА	4	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 10.06.2019 № 1127
18	Котельная № 35 - Антипова ул., 2/3	11,48	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	198,83	ЗАЯВКА ПОДАНА			
33	Котельная № 42 - северо-западнее строения по 2-й Зейский пер., 16 (Комиссарово п.)	0,33	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1,81	ЗАЯВКА ПОДАНА			
37	Котельная № 91 - Подстанция 220 ул., 5	0,26	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	0,76	ЗАЯВКА ПОДАНА			
30	Котельная № 92 - восточнее строения по Симферопольская ул., 2А	1,41	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	16,93	ЗАЯВКА ПОДАНА			
29	Котельная № 96 - запад-	1,79	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕП-	СОБСТВЕННОСТЬ /	41,38	ЗАЯВКА ПО-			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	нее строения по 2-я Аральская ул., 4				ЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ДАНА			
35	Котельная № 97 - Центральный пер., 17 (Комиссарово п.)	0,86	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	17,17	ЗАЯВКА ПОДАНА			
3	Котельная № 101 - Шахтерская ул., 3А	2,75	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	11,14	ЗАЯВКА ПОДАНА			
4	Котельная № 102 - южнее строения по Карачинская ул., 3 (Боровой п.)	0,41	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,00	ЗАЯВКА ПОДАНА			
5	Котельная № 103 - юго-западнее комплекса строений по Городецкая ул., 1 (Боровой п.)	0,86	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	9,90	ЗАЯВКА ПОДАНА			
10	Котельная № 110 - западнее строения по Красная Горка ул., 17	0,18	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,07	ЗАЯВКА ПОДАНА			
11	Котельная № 112 - северо-западнее строения по Рутгерса ул., 32	1,38	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	15,15	ЗАЯВКА ПОДАНА			
25	Котельная № 114 - Строителей б-р, 65Б	12,12	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	42,70	ЗАЯВКА ПОДАНА			
14	Котельная № 118 - юго-западнее строения по Суворова ул., 10А	3,18	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	24,19	ЗАЯВКА ПОДАНА			
26	Котельная № 122 - юго-западнее пересечения по Баха ул. / Масальская ул.	0,43	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	9,37	ЗАЯВКА ПОДАНА			
27	Котельная № 123 - южнее комплекса строений по 2-я Малоплановая ул., 18	12,73	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	257,32	ЗАЯВКА ПОДАНА			
32	Котельная № 141 - северо-западнее строения по Зейская ул., 42/9 (Комиссарово п.)	0,11	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	0,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
28	Котельная № 163 - Энтузиастов ул., 1А	0,72	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,03	ЗАЯВКА ПОДАНА			
44	Котельная № 8 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - Северная ул., 1А	80,00	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	1 032 946	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	1082,72	ЗАЯВКА ПОДАНА			
45	Котельная № 9 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - 1-й Варяжский пер., 4А	8,95	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	1 032 946	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	117,43	ЗАЯВКА ПОДАНА	5	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 31.07.2014 № 2014/0876
46	Котельная № 10 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - Станция Новые Латыши ул. (Латыши п.)	1,22	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	1 032 946	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	27,21	ЗАЯВКА ПОДАНА			
58	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - юго-восточнее пересечения по Академическая ул. / Уютная ул.	6,36	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	15 879	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	412,75	ЗАЯВКА ПОДАНА			
41	Котельная мкр. № 1 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Весенний пр-т, 7А	3,18	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	15 879	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	218,47	ЗАЯВКА ПОДАНА	7	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 04.08.2014 № 4
40	Котельная мкр. № 2 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Кедровый б-р, 2А	6,36	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	15 879	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	380,24	ЗАЯВКА ПОДАНА			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
39	Котельная мкр. № 3 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Лесная Поляна ж. р.	19,87	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	15 879	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	845,15	ЗАЯВКА ПОДАНА			
42	Котельная № 0717/001 ООО «ЭнергоТеплоСервис» - Плодопитомник ул., 147	14,45	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	15	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	381,75	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	9	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
60	Котельная - Кузнецкий пр-т, 260	7,91	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	35,26	ЗАЯВКА ПОДАНА	10	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
12	Котельная № 15 - севернее строения по Елыкаевская ул., 151	0,58	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,21	ЗАЯВКА ПОДАНА	11	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 30.08.2021 № 3-7/01-91571/21-0-0
13	Котельная № 17 - юго-восточнее строения по Багратиона ул., 15А	0,84	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	8,75	ЗАЯВКА ПОДАНА			
16	Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	2,75	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	27,82	ЗАЯВКА ПОДАНА			
17	Котельная № 34 - северо-западнее строения по Черноморская ул., 38	0,62	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1,17	ЗАЯВКА ПОДАНА			
19	Котельная № 38 - Авроры ул., 16	4,26	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	14,41	ЗАЯВКА ПОДАНА			
23	Котельная № 43 - севернее строения по 4-я Цветочная ул., 47	0,73	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	0,98	ЗАЯВКА ПОДАНА			
34	Котельная № 47 - Бийская ул., 37	0,36	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	0,01	ЗАЯВКА ПОДАНА			
31	Котельная № 56 - западнее строения по Пригородная ул., 23	0,40	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	0,05	ЗАЯВКА ПОДАНА			
36	Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	0,06	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	4,54	ЗАЯВКА ПОДАНА			
21	Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	1,59	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	35,53	ЗАЯВКА ПОДАНА			
22	Котельная № 66 - северо-западнее строения по Греческая Деревня ул., 275	0,53	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	38,55	ЗАЯВКА ПОДАНА			
64	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Михайлова пр-т, 3/1	7,22	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	15 879	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	181,43	ЗАЯВКА ПОДАНА	12	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 08.09.2021 № 62

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.015.000).

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

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.3.

Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории города Кемерово

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17	АО «Кемеровская генерация»	ИСТОЧНИК
		Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Теплоснаб»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК
		Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Спецтранспорт 42»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Теплоснаб»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1	АО «Кемеровская генерация»	ИСТОЧНИК
		Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Теплоснаб»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
6	Котельная № 4 - Михайлова пр-т, 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
7	Котельная № 6 - Щегловская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
8	Котельная № 7 - Щегловская ул., 30	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
9	Котельная № 8 - Осенний б-р, 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
61	Котельная № 9 - Михайлова пр-т, 4	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
62	Котельная № 11 - Лесная Поляна ж. р.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
63	Котельная № 14 - Михайлова пр-т, 11А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
24	Котельная № 26 - севернее комплекса строений по Соборная ул., 26	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
18	Котельная № 35 - Антипова ул., 2/3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
33	Котельная № 42 - северо-западнее строения по 2-й Зейский пер., 16 (Комиссарово п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
37	Котельная № 91 - Подстанция 220 ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
30	Котельная № 92 - восточнее строения по Симферопольская ул., 2А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
29	Котельная № 96 - западнее строения по 2-я Аральская ул., 4	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
35	Котельная № 97 - Центральный пер., 17 (Комиссарово п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Котельная № 101 - Шахтерская ул., 3А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
4	Котельная № 102 - южнее строения по Карачинская ул., 3 (Боровой п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
5	Котельная № 103 - юго-западнее комплекса строений по Городецкая ул., 1 (Боровой п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
10	Котельная № 110 - западнее строения по Красная Горка ул., 17	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
11	Котельная № 112 - северо-западнее строения по Рутгерса ул., 32	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
25	Котельная № 114 - Строителей б-р, 65Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
14	Котельная № 118 - юго-западнее строения по Суворова ул., 10А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
26	Котельная № 122 - юго-западнее пересечения по Баха ул. / Масальская ул.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
27	Котельная № 123 - южнее комплекса строений по 2-я Малоплановая ул., 18	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
32	Котельная № 141 - северо-западнее строения по Зейская ул., 42/9 (Комиссарово п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
28	Котельная № 163 - Энтузиастов ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
44	Котельная № 8 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - Северная ул., 1А	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
45	Котельная № 9 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - 1-й Варяжский пер., 4А	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
46	Котельная № 10 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - Станция Новые Латыши ул. (Латыши п.)	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
58	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - юго-восточнее пересечения по Академическая ул. / Уютная ул.	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
41	Котельная мкр. № 1 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Весенний пр-т, 7А	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
40	Котельная мкр. № 2 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Кедровый б-р, 2А	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
39	Котельная мкр. № 3 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Лесная Поляна ж. р.	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
42	Котельная № 0717/001 ООО «ЭнергоТеплоСервис» - Плодопитомник ул., 147	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
60	Котельная - Кузнецкий пр-т, 260	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
12	Котельная № 15 - севернее строения по Елыкаевская ул., 151	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
13	Котельная № 17 - юго-восточнее строения по Багратиона ул., 15А	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
16	Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
17	Котельная № 34 - северо-западнее строения по Черноморская ул., 38	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
19	Котельная № 38 - Авроры ул., 16	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
23	Котельная № 43 - севернее строения по 4-я Цветочная ул., 47	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
34	Котельная № 47 - Бийская ул., 37	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
31	Котельная № 56 - западное строения по Пригородная ул., 23	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
36	Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
21	Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
22	Котельная № 66 - северо-западное строения по Греческая Деревня ул., 275	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
64	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Михайлова пр-т, 3/1	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

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

В соответствии с актуализированным вариантом развития систем теплоснабжения, предлагается изменение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой энергии:

в зоне действия Ново-Кемеровской ТЭЦ:

- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок в 2022-2023 гг. 8,78 Гкал/ч котельных № 0717 ООО «ЭнергоТеплоСервис» и котельной АО «Кемеровское ДРСУ»;

в зоне действия Кемеровской ГРЭС:

- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2023 году (3,7 Гкал/ч); № 114 АО «Теплоэнерго» в 2022 году (4,9 Гкал/ч); котельной НФС-1 АО «КемВод» в 2022 году (2,2 Гкал/ч);

в зоне действия Кемеровской ТЭЦ:

- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок в 2022 году котельных №№ 35, 38 АО «Теплоэнерго» 7,9 Гкал/ч.

13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Решения по бесхозным тепловым сетям должны приниматься в соответствии с частью 6 статьи 15 Федерального закона "О теплоснабжении" от 27.07.2010 № 190-ФЗ.

Данные о бесхозных тепловых сетях АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» предоставлены в таблице 13.1.

Таблица 13.1 – Данные о бесхозных тепловых сетях АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания»

№ п/п	№ распоряжения	№ квар-тала	Участки сети	Год ввода в эксплуата-цию	Наруж-ный диа-метр, мм	Длина тру-бопровода, м
			ЗавТСП			
1	№ 2768 от 09.09.2013	1	Базовая, 22, Глиники 5 УТ 71 - ЦТП	1990	219	24,8
					219	24,8
2	№ 2768 от 09.09.2013	ФПК	Тухачевского, 23а ТК 101/6 - ТК 6/3	1968	159	180
					159	180
					89	107
					89	107
3	№ 2713 от 25.10.2016	59	УТ - 33 стена пр. Молодёжный, 8	1992	108	115
					108	115
					89	115
					57	115
4	№ 2927 от 14.11.2016	1	ТК 72/1 - ТК 1/1 Космическая, 6а 8а	1974	219	80
					219	80
			ТК 1/1 - ТК 1/2	1974	159	114
					159	114
			ТК 1/2 - ТК 1/3	1974	108	103
					108	103
5	№ 2406 от 22.09.2016	Предзав	ТК 4 - корпус № 227 (территория АЗОТ)	1986	725	286,55
					725	286,55
			корпус № 227 - парокотельная	1986	273	246,77
					273	246,77
6	№ 351 от 27.02.2017	53	(.)А-(.)Б-(.)В вдоль Кузнецкий, 150а, 148а	1993	108/89	100
			от УТ- 31		108/89	100
7	№ 1261 от 18.05.2017	13	ТК 13 (ТК 6/21) - Радищева, 12	1998	89	20,68
					89	20,68
			ТК 14 (ТК 6/22) - Радищева, 14	1998	89	20,53
					89	20,53
8	№ 1448 от 02.06.2017	59	УТ 23 - Свободы, 15 (до стен всех б/с)	2007	89	119,97
					89	119,97
					108	119,97
					57	119,97
		14	ТК 69 - ТК 70 - Двужильного, 14 (до стены)	2002	133	57
					133	57
9	№ 1926 от 10.07.2017	9	ИТП - ТК 7/1 -Патриотов, 18	1996	159/108	48,8
					159/108	48,8
10	№ 2464 от 15.11.2018	60	УТ-14* - Тухачевского, 45в (2-й ввод)		108	12
					108	12
					76	12
					45	12

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	№ распоряжения	№ квар- тала	Участки сети	Год ввода в эксплуата- цию	Наруж- ный диа- метр, мм	Длина тру- бопровода, м
			УТ-9 - Молодёжный, 3а		89	33
					89	33
					89	33
					89	33
11	б/х расп. № 3504 от 25.12.2019	б/н	УТ-21 - ТК-1 по ул. Индустриальная	1972	219	293
					219	293
			ТК-1 - ТК-1а в сторону Красноармейская 41	1988	108	152
					108	152
			ТК-1а - стена ул. Красноармейская, 41	1988	108	16
					108	16
			ТК-1 в сторону ул. Угловая, 51	1972	76	54
					76	54
			ТК-1 до пр. Кузнецкий, 43	1993	159	284
12	расп. № 3316 от 16.11.2020	60	ТК-101/2 - Тухачевского, 43		159	284
					430	30
					430	30
					325	6
					325	6
					159	14
13	б/х пос. № 202 от 29.01.2021	1	ТК-1/3 - Глинки, 3	1982	57	68,87
					57	68,87
			ТК-1/3 - Космическая, 6а	1982	76	31,73
					76	31,73
14						
			Заискитимский ТСР			
1	№ 2768 от 09,09,2013	27	Ленинградский, 22 Октябрьский, 95 ТКЗ до стены ж/д	1990	108	89
					108	89
					108	89
					76	89
				1990	108	73
					108	73
					108	73
					76	73
2	№ 2768 от 09,09,2013	4-5.	Железнякова, 9 ТК 7 - ТК 10 (ТК 8**)	1975	108	45
					108	45
			ТК 10(ТК 8**) - стена ж/д Железнякова, 9	1975	89	15
					89	15
3	№ 2416 от 23.09.2016	4-5.	ТК 17 - ТК 7 ул. Сиб- Гвардейцев к Железнякова, 9	1981	219	122
					219	122
4	№ 1447 от 02.06.2017	29	стена ЦТП-29 - ТК 29/7 (Строителей, 45)	1987	108	4
					108	4
5	№ 1081 от 04.05.2017	30	ТК 1 - ТК 47 - ТК 47а (Волгоградская, 39а)	1996	159/325	160,5
						160,5
6	№ 222 от 07.02.2018	4-5.	ТК 4 - ТК 7 ул. Сиб-Гвардейцев к ул. Тухачевского, 22а	1981	159	72
					159	72
7	№ 2598 от 29.11.2018	4-5.	ТК-4 - ТК-8 Тухачевского, 22а	1981	133	26
					133	26
8	№ 2991 от 22.11.2017	4-5.	Гагарина, 141, 143, 145, Тухачевского, 20, 22, Железнякова, 3, 4, 5, 6	1989	89	624
					89	624
9	№ 1509 от 20.06.2019	29	ТК-9 - Строителей, 37	1977	108	14
					108	14
			ТК-29/7- Строителей, 45	1982	108	41
					108	41
			ЦТП-29 - Строителей, 43	1982	108	36

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	№ распоряжения	№ квар- тала	Участки сети	Год ввода в эксплуата- цию	Наруж- ный диа- метр, мм	Длина тру- бопровода, м
					108	36
			ЦТП-29 - Строителей, 39	1982	133	210
					133	210
					108	210
					89	210
			Центральный ТСР			
1	№ 2768 от 09.09.2013	м/р 11	9 Января, 1 ТК 11-11 - ТК 11-12	1990	159	77
					159	77
			ТК-11-12 ÷ ТК-11--12а	1990	159	80
					159	80
			ТК-11-12а÷ ТК-11--12б	1990	133	50
					133	50
			ТК-11--12б - стена ж/д 9 января, 1	1990	89	24
					89	24
2	№ 2768 от 09.09.2013	49	(.) 3 - (.) К пр. Советский, 22	2007	219	60
					219	60
3	№ 2488 от 20.11.2018	38	ТК-II-15 до УП-1пр. Кузнецкий, 37 инст-т		219	125
					219	125
4	№ 3224 от 02.12.2019	15	ТК-I-80 до ТК-15/1 ул. 50 лет Октября, 10	1962	273	14
					273	14
				2012	159	30
					159	30
5	№ 3604 от 14.12.2020	11а	подвал Красноармейская, 140 - Красная, 14а	1996	57	76
					57	76
6						
			КТСР			
1	№ 2488 от 20.11.2018	л. 16	ТК-48/4 - стена ул. Халтурина, 15	2013	57	10
					57	10
Всего						10 696,34

14 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 КЕМЕРОВО

14.1 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

В рамках реализации региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2020 - 2024 годы, утвержденной распоряжением Правительства Кемеровской области – Кузбасса, предусмотрен перевод двадцати котельных с твердого топлива на природный газ. Перечень котельных в указанном документе не приводится.

Для достижения перспективных объемов потребления газа предусмотрено строительство сетей газораспределения протяженностью более 533,74 км и строительство межпоселковых газопроводов протяженностью более 220,88 км.

14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы с организацией газоснабжения существующих источников тепловой энергии, использующих природный газ в качестве основного топлива, отсутствуют.

Основной проблемой перевода котельных с твердого топлива на природный газ является синхронизация сроков газификации конкретных районов города и возможное

наличие ограничений по объемам поставки природного газа.

14.3 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

Предложения настоящей актуализации Схемы теплоснабжения для корректировки утвержденной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Кемеровской области на 2020-2024 годы не предусмотрены.

14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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

Основной целью Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

Основными задачами схемы и программы являются обеспечение надежного функ-

ционирования ЕЭС России в долгосрочной перспективе, скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей и информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и инвесторов.

В таблице 14.1 приведена региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации по энергосистеме Кемеровской области на период до 2027 года.

В таблице 14.2 приведена региональная структура перспективных балансов электрической энергии учетом вводов с высокой вероятностью реализации по энергосистеме Кемеровской области на период до 2027 года.

Таблица 14.1 – Региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Кемеровской области, МВт¹

ЭС Кемеровской области	2020 г. факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Потребность (собственный максимум)	4335,0	4509,0	4528,0	4813,0	4824,0	4832,0	4846,0	4854,0
Покрывание (установленная мощность) в том числе:	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3
АЭС								
ГЭС								
ТЭС	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3
ВИЭ								

Таблица 14.2 – Региональная структура перспективных балансов электрической энергии с учётом вводов с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Кемеровской области, млрд. кВт*ч²

ЭС Кемеровской области	2020 г. факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Потребность (потребление электрической энергии)	31,293	31,755	31,853	33,448	33,616	33,599	33,704	33,760
Покрывание (производство электрической энергии) в том числе:	20,432	23,300	23,483	24,110	24,452	24,536	24,622	24,774
АЭС								
ГЭС								
ТЭС	20,432	23,300	23,483	24,110	24,452	24,536	24,622	24,774
ВИЭ								
Сальдо перетоков электрической энергии	10,861	8,455	8,370	9,338	9,164	9,163	9,082	8,986

¹ Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы»

² Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы»

По состоянию на 2020 год собственный максимум Кемеровской области энергосистемы в размере 4335 МВт покрывался за счет собственной генерации – 5518,3 МВт. Однако в целом по году планируется переток электрической энергии из смежных энергосистем.

14.5 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

В соответствии с актуализированными данными, предоставленными собственниками генерирующего оборудования, предполагаются следующие мероприятия с вводом/выводом генерирующего оборудования на источниках комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в городе Кемерово:

- в 2021 году ввод в эксплуатацию на ТЭС АЗОТ-1 (КАО «Азот») MWM TCG 2032B V16 мощностью 22,5 МВт.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.02.2021 №265-р. «Группа точек поставки GKUZEN97 Перечня генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов» на Ново-Кемеровской ТЭЦ предусматривается (в срок до 31.12.2025) комплексная замена теплофикационной паровой турбины ст. № ТГ-11, установленной мощностью 50МВт, без изменения установленной мощности. Дата поставки мощности на оптовый рынок 01.01.2026г.

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

Актуализированные Схемы водоснабжения и водоотведения в административных границах г. Кемерово с расчетными сроками на 2022-2032 гг. утверждена Постановлением Администрации города от 09.02.2017 № 207.

Система водоснабжения г. Кемерово включает в себя:

- водозаборные сооружения из р. Томь, водозаборные сооружения из подземного источника (Пугачёвский водозабор) и насосно-фильтровальную станцию №2 (НФС-2);
- водозаборные сооружения из подземного источника и станция обезжелезирования (Ягуновский водозабор);
- водозаборные сооружения из подземного источника и станция обезжелезирования (Бердовский водозабор ж.р. Кедровка);
- 7 крупных гидроузлов и 15 насосных станций подкачки;
- около 1527,5 км магистральных водоводов и водоразводящих сетей.

Схема водоснабжения города - кольцевая зонная (5 зон), оснащена гидроузлами для обеспечения необходимой подачи и напора воды потребителю с учётом фактической степени благоустройства и плотности застройки. Фактическое водопотребление города составляет 170 тыс.-180 тыс. м³/сутки.

Отдельные (самостоятельные) схемы водоснабжения предусмотрены для жилых районов Ягуновский и Кедровка.

В настоящее время на насосно-фильтровальной станции НФС-2 ведётся строительство нового блока водоподготовительных сооружений производительностью 200 тыс. м³/сут., в оснащении которого применены передовые технологии отечественных и зарубежных производителей в области подготовки питьевой воды:

- современное высокоточное оборудование для дозирования реагентов в комплексе с автоматическими контрольно-измерительными системами;
- технология ультрафиолетового обеззараживания воды, позволяющая совместно с гипохлоритом натрия повысить барьерную функцию сооружений и надёжность питьевого водоснабжения города;
- автоматическая система промывки фильтров

- современные экологичные материалы для отделки емкостных сооружений.³

14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При корректировке схем водоснабжения и водоотведения города Кемерово необходимо учесть:

- прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии;
- необходимость обеспечения системами водоснабжения и водоотведения новых котельных, в замещение существующих, указанных в п. 6.2;
- необходимость увеличения подачи холодной воды потребителям, для которых планируется перевод на закрытую систему теплоснабжения.

Прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация 2022 год). Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

³ Источник: официальный сайт АО «Кемвод»: <http://www.kemvod.ru/index.php>

15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО

Для города развитие системы теплоснабжения оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- к системам теплоснабжения;
- к ЕТО;
- к городскому округу в целом.

Для ценовых зон теплоснабжения дополнительно приводятся целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 15.1-15.16), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО (таблицы 15.17-15.36), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых

сетей ЕТО;

- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения городского округа (таблицы 15.37-15.41), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в городском округе;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения городского округа.

В таблицах 15.42 и 15.43 приводятся ключевые показатели, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а в таблице 15.44 - индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Кемерово.

Индикатор, характеризующий 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, представлен для зон деятельности ЕТО в таблицах 15.17 – 15.24, для всего города Кемерово в таблице 15.37.

15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения

Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Кемеровская ГРЭС АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	4804,3	4804,3	5035,1	5884,0	6359,4	6480,0	6737,0	7133,7	7406,5	8003,5	8359,4	8781,1	9084,9	9252,8	9339,0	9441,6	9704,8	9790,9
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	1984,3	1984,3	2079,6	2430,3	2626,6	2852,5	2934,5	3420,7	3420,7	3451,5	3493,1	3493,1	3493,1	3493,1	3493,1	3493,1	3493,1	3493,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	718,067	718,067	752,555	879,435	950,484	977,338	994,090	1044,493	1055,483	1082,320	1101,065	1119,505	1131,930	1139,881	1144,239	1149,280	1159,948	1164,292
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	406,304	406,304	425,819	497,611	537,813	543,386	554,483	571,707	582,697	607,448	623,349	641,788	654,214	662,165	666,522	671,563	682,232	686,575
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	311,945	311,945	326,928	382,047	412,913	417,855	427,066	441,209	450,258	470,277	483,335	498,553	508,894	515,476	519,111	523,327	532,259	535,881
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	94,359	94,359	98,891	115,564	124,900	125,531	127,417	130,497	132,439	137,171	140,013	143,236	145,320	146,689	147,411	148,236	149,973	150,694
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	311,763	311,763	326,736	381,824	412,671	433,952	439,607	472,786	472,786	474,873	477,717	477,717	477,717	477,717	477,717	477,717	477,717	477,717
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	284,067	284,067	297,711	347,904	376,011	395,109	400,179	429,844	429,844	431,749	434,322	434,322	434,322	434,322	434,322	434,322	434,322	434,322
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	27,696	27,696	29,026	33,919	36,660	38,843	39,428	42,942	42,942	43,123	43,395	43,395	43,395	43,395	43,395	43,395	43,395	43,395
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2499,299	2485,073	2834,714	2555,751	2438,493	2503,429	2562,123	2688,066	2723,870	2806,323	2861,270	2919,246	2955,789	2976,071	2986,551	2998,973	3030,649	3041,097
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1374,615	1366,790	1559,093	1405,663	1341,171	1361,611	1404,349	1458,080	1493,883	1571,761	1620,529	1678,505	1715,048	1735,330	1745,810	1758,232	1789,908	1800,356
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	756,038	751,735	857,501	773,115	737,644	749,757	775,468	804,755	823,880	864,947	891,649	923,458	942,547	953,171	958,687	965,207	981,758	987,249
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	618,577	615,056	701,592	632,548	603,527	611,854	628,881	653,325	670,003	706,815	728,880	755,047	772,501	782,159	787,123	793,024	808,150	813,107
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1124,685	1118,283	1275,621	1150,088	1097,322	1141,818	1157,774	1229,987	1229,987	1234,562	1240,741	1240,741	1240,741	1240,741	1240,741	1240,741	1240,741	1240,741
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	843,514	838,712	956,716	862,566	822,991	863,919	878,629	944,052	944,052	948,197	953,795	953,795	953,795	953,795	953,795	953,795	953,795	953,795
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	281,171	279,571	318,905	287,522	274,330	277,899	279,145	285,935	285,935	286,365	286,946	286,946	286,946	286,946	286,946	286,946	286,946	286,946
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,5	63,4	61,8	60,8	58,8	57,8	56,8	56,0	55,7	55,6	55,4	54,8	54,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,157	0,156	0,170	0,131	0,116	0,116	0,115	0,113	0,111	0,108	0,107	0,105	0,104	0,103	0,103	0,102	0,101	0,101
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²(°С х сут)	30,76	30,58	33,29	25,68	22,67	22,62	22,50	22,05	21,74	21,12	20,85	20,56	20,28	20,14	20,07	19,98	19,77	19,71
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	138,5	136,4	125,7	125,7	125,1	124,3	124,3	124,3	124,3	124,3	124,3	124,3	124,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С х сут)	83,1	82,6	89,9	69,4	61,2	59,2	58,5	53,9	53,9	53,7	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,895	1,884	2,051	1,582	1,397	1,381	1,404	1,387	1,405	1,438	1,458	1,485	1,499	1,505	1,508	1,512	1,523	1,526
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00164	0,00164	0,00164	0,00164	0,00164	0,00166	0,00170	0,00174	0,00177	0,00182	0,00186	0,00190	0,00193	0,00195	0,00197	0,00198	0,00200	0,00202
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,97	3,94	4,29	3,31	2,92	2,98	3,08	3,17	3,25	3,34	3,43	3,52	3,57	3,61	3,64	3,66	3,70	3,71

Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Ново-Кемеровская ТЭЦ АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_{j\text{жф}}$	тыс. м ²	2593,1	2593,1	2167,3	2579,6	3424,6	3594,0	3870,9	4065,5	4216,4	4326,8	4425,1	4589,8	4672,9	4755,5	4831,9	4897,8	4964,1	5030,0
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j\text{одф}}$	тыс. м ²	1472,6	1472,6	1230,8	1464,9	1944,8	1979,3	1995,2	2045,4	2046,7	2048,0	2057,8	2078,4	2099,0	2119,6	2140,2	2158,9	2176,0	2193,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	450,665	450,665	376,659	448,306	595,172	609,375	621,017	630,522	635,885	639,325	643,683	651,291	655,904	660,464	664,720	668,428	672,113	675,743
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	219,302	219,302	183,290	218,154	289,622	299,847	310,458	317,242	322,540	325,916	329,870	336,487	340,111	343,680	346,947	349,760	352,623	355,430
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.ов.жф}}$	Гкал/ч	168,378	168,378	140,727	167,496	222,368	231,481	240,575	246,389	250,831	253,595	256,905	262,470	265,525	268,529	271,287	273,678	276,115	278,501
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	50,925	50,925	42,562	50,658	67,254	68,366	69,883	70,853	71,710	72,321	72,965	74,017	74,586	75,151	75,660	76,082	76,507	76,929
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	231,363	231,363	193,369	230,152	305,550	309,529	310,559	313,281	313,345	313,408	313,813	314,803	315,793	316,783	317,773	318,668	319,491	320,313
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч	216,399	216,399	180,863	215,267	285,789	289,460	290,438	292,984	293,044	293,104	293,486	294,424	295,361	296,299	297,236	298,084	298,864	299,644
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	14,963	14,963	12,506	14,885	19,761	20,069	20,121	20,297	20,301	20,304	20,327	20,379	20,432	20,484	20,537	20,584	20,627	20,669
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{\text{сумм}}$	тыс. Гкал	1427,401	1327,284	1362,412	1234,724	1099,752	1138,092	1187,314	1221,010	1240,690	1254,166	1269,450	1295,366	1308,102	1320,659	1332,408	1342,681	1352,927	1362,998
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{\text{жф}}$	тыс. Гкал	785,071	730,006	749,327	679,098	604,864	635,199	681,342	707,578	727,062	740,342	754,183	777,036	787,200	797,185	806,363	814,311	822,418	830,349
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{ов.жф}}$	тыс. Гкал	431,789	401,503	412,130	373,504	332,675	351,035	378,837	393,108	403,395	409,854	417,563	430,175	435,549	440,783	445,574	449,734	454,018	458,164
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	353,282	328,503	337,197	305,594	272,189	284,164	302,505	314,470	323,667	330,487	336,620	346,861	351,651	356,403	360,789	364,578	368,400	372,186
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{одф}}$	тыс. Гкал	642,330	597,278	613,085	555,626	494,888	502,892	505,972	513,432	513,628	513,824	515,267	518,330	520,902	523,474	526,045	528,370	530,509	532,649
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{ов.одф}}$	тыс. Гкал	481,748	447,958	459,814	416,719	371,166	378,325	381,164	387,922	388,100	388,277	389,585	392,360	394,660	396,961	399,262	401,341	403,255	405,170
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	160,583	149,319	153,271	138,906	123,722	124,568	124,809	125,510	125,528	125,547	125,683	125,971	126,242	126,513	126,784	127,029	127,254	127,480
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.ов.жф}}$	ккал/ч/м ²	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,4	62,1	60,6	59,5	58,6	58,1	57,2	56,8	56,5	56,1	55,9	55,6	55,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{ов.жф}}$	Гкал/год/м ²	0,167	0,155	0,190	0,145	0,097	0,098	0,098	0,097	0,096	0,095	0,094	0,094	0,093	0,093	0,092	0,092	0,091	0,091
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	ккал/м ² (°С х сут)	32,55	30,26	37,17	28,30	18,99	19,09	19,13	18,90	18,70	18,52	18,44	18,32	18,22	18,12	18,02	17,95	17,88	17,80
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м ²	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	146,2	145,6	143,2	143,2	143,1	142,6	141,7	140,7	139,8	138,9	138,1	137,3	136,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/м ² (°С х сут)	63,9	59,5	73,0	55,6	37,3	37,4	37,3	37,1	37,1	37,1	37,0	36,9	36,8	36,6	36,5	36,3	36,2	36,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде		Гкал/га	1,773	1,648	2,024	1,541	1,034	1,066	1,129	1,153	1,174	1,186	1,200	1,222	1,228	1,235	1,240	1,245	1,250	1,254
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00164	0,00164	0,00164	0,00164	0,00164	0,00167	0,00171	0,00175	0,00179	0,00183	0,00187	0,00191	0,00194	0,00196	0,00198	0,00199	0,00201	0,00202
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	4,20	3,90	4,79	3,65	2,45	2,53	2,69	2,79	2,87	2,95	3,03	3,13	3,18	3,21	3,25	3,27	3,31	3,33

Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения Кемеровская ТЭЦ АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зда-ний	$F_{j\text{жф}}$	тыс. м ²	1681,3	1681,3	1576,8	1889,3	2399,9	2399,9	2525,2	2552,5	2579,3	2612,8	2647,5	2682,3	2720,5	2751,0	2781,4	2811,9	2842,4	2872,9
2.	Общая отопливаемая площадь обществен-но-деловых зданий	$F_{j\text{одф}}$	тыс. м ²	423,2	423,2	396,9	475,5	604,0	610,8	622,8	628,0	633,3	639,8	646,4	653,0	660,4	666,3	672,2	678,1	684,0	689,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	208,677	208,677	195,700	234,493	297,854	298,454	304,456	305,659	306,784	308,181	309,783	311,397	312,985	314,242	315,490	316,740	318,004	319,254
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	142,192	142,192	133,349	159,783	202,957	202,957	208,173	209,098	209,945	210,991	212,242	213,506	214,743	215,719	216,687	217,657	218,640	219,610
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.ов.жф}}$	Гкал/ч	111,893	111,893	104,935	125,736	159,710	159,710	164,178	164,991	165,731	166,609	167,683	168,768	169,829	170,675	171,515	172,356	173,209	174,050
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	30,299	30,299	28,415	34,047	43,247	43,247	43,995	44,107	44,214	44,382	44,560	44,738	44,914	45,044	45,173	45,302	45,431	45,560
3.2	– в общественно-деловом фонде в том чис-ле:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	66,485	66,485	62,351	74,710	94,897	95,498	96,283	96,561	96,839	97,190	97,541	97,891	98,242	98,523	98,803	99,083	99,364	99,644
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч	58,018	58,018	54,410	65,196	82,812	83,379	84,122	84,386	84,650	84,983	85,316	85,649	85,982	86,249	86,515	86,781	87,047	87,314
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	8,467	8,467	7,940	9,514	12,085	12,119	12,161	12,175	12,189	12,207	12,224	12,242	12,260	12,274	12,288	12,302	12,316	12,330
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том чис-ле:	$Q_j^{\text{сумм}}$	тыс. Гкал	719,976	705,904	766,459	712,270	842,296	843,804	866,893	871,322	875,501	880,610	886,397	892,228	897,739	902,134	906,507	910,886	915,311	919,691
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{\text{жф}}$	тыс. Гкал	395,987	388,247	421,552	391,749	463,263	463,364	484,114	487,769	491,174	495,308	500,119	504,974	509,564	513,222	516,859	520,501	524,191	527,834
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{ов.жф}}$	тыс. Гкал	217,793	213,536	231,854	215,462	254,795	254,850	267,284	269,265	271,043	273,108	275,761	278,450	280,849	282,757	284,648	286,544	288,476	290,372
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	178,194	174,711	189,699	176,287	208,468	208,514	216,830	218,504	220,131	222,200	224,358	226,524	228,715	230,465	232,211	233,958	235,715	237,462
4.2	– в общественно-деловом фонде в том чис-ле:	$Q_j^{\text{одф}}$	тыс. Гкал	323,989	317,657	344,907	320,522	379,033	380,440	382,780	383,553	384,327	385,303	386,279	387,254	388,175	388,912	389,648	390,384	391,121	391,857
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{ов.одф}}$	тыс. Гкал	242,992	238,242	258,680	240,391	284,275	285,558	287,715	288,415	289,116	290,000	290,885	291,769	292,593	293,251	293,910	294,569	295,227	295,886
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	80,997	79,414	86,227	80,130	94,758	94,882	95,065	95,138	95,211	95,302	95,394	95,486	95,583	95,661	95,738	95,816	95,893	95,971
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.ов.жф}}$	ккал/ч/м ²	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	65,0	64,6	64,3	63,8	63,3	62,9	62,4	62,0	61,7	61,3	60,9	60,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{ов.жф}}$	Гкал/год/м ²	0,130	0,127	0,147	0,114	0,106	0,106	0,106	0,105	0,105	0,105	0,104	0,104	0,103	0,103	0,102	0,102	0,101	0,101
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепло-вой энергии на отопление в жилищном фон-де	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	ккал/м ² (°С х сут)	25,32	24,82	28,74	22,29	20,75	20,76	20,69	20,62	20,54	20,43	20,36	20,29	20,18	20,09	20,00	19,92	19,84	19,76
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м ²	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	136,5	135,1	134,4	133,7	132,8	132,0	131,2	130,2	129,5	128,7	128,0	127,3	126,6
10.	Удельное приведенное потребление тепло-вой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/м ² (°С х сут)	112,2	110,0	127,4	98,8	92,0	91,4	90,3	89,8	89,2	88,6	88,0	87,3	86,6	86,0	85,5	84,9	84,4	83,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
12.	Средняя плотность расхода тепловой энер-гии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	2,087	2,047	2,369	1,838	1,711	1,708	1,756	1,762	1,767	1,772	1,780	1,788	1,795	1,800	1,804	1,809	1,814	1,819
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00168	0,00168	0,00168	0,00168	0,00168	0,00170	0,00174	0,00178	0,00181	0,00185	0,00189	0,00193	0,00196	0,00198	0,00200	0,00202	0,00203	0,00205
14.	Средний расход тепловой энергии на отоп-ление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	3,26	3,20	3,71	2,87	2,68	2,71	2,83	2,90	2,96	3,04	3,11	3,19	3,24	3,28	3,32	3,35	3,39	3,42

Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	259,6	264,9	271,0	277,7	351,2	351,2	351,2	212,3	212,3	212,3	212,3	212,3	212,3	212,3	212,3	212,3	212,3	212,3
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	61,6	62,6	71,5	84,6	110,2	112,2	113,7	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	31,624	32,237	34,151	36,774	47,016	47,271	47,429	30,831	30,880	30,879	30,879	30,879	30,880	30,880	30,880	30,880	30,880	30,880
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	21,952	22,399	22,921	23,489	29,698	29,698	29,698	16,318	16,367	16,366	16,366	16,367	16,367	16,367	16,367	16,367	16,367	16,367
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	17,185	17,534	17,944	18,389	23,251	23,251	23,251	13,605	13,654	13,653	13,653	13,653	13,654	13,654	13,654	13,654	13,654	13,654
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	4,767	4,864	4,977	5,099	6,447	6,447	6,447	2,713	2,713	2,713	2,713	2,713	2,713	2,713	2,713	2,713	2,713	2,713
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	9,672	9,838	11,230	13,285	17,318	17,573	17,731	14,513	14,513	14,513	14,513	14,513	14,513	14,513	14,513	14,513	14,513	14,513
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	8,536	8,682	9,921	11,751	15,322	15,566	15,720	12,844	12,844	12,844	12,844	12,844	12,844	12,844	12,844	12,844	12,844	12,844
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	1,136	1,156	1,309	1,534	1,996	2,007	2,011	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	88,540	89,406	92,470	97,625	100,696	101,296	101,344	59,128	59,128	59,128	59,128	59,128	59,128	59,128	59,128	59,128	59,128	59,128
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	62,658	63,289	64,040	65,517	66,229	66,250	66,028	32,741	32,774	32,773	32,774	32,774	32,774	32,774	32,774	32,774	32,774	32,774
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{рв.жф}$	тыс. Гкал	37,595	37,973	38,424	39,310	39,737	39,750	39,617	19,645	19,664	19,664	19,664	19,664	19,665	19,665	19,665	19,665	19,665	19,665
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	25,063	25,316	25,616	26,207	26,492	26,500	26,411	13,096	13,110	13,109	13,110	13,110	13,110	13,110	13,110	13,110	13,110	13,110
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	25,882	26,117	28,429	32,108	34,467	35,045	35,313	26,384	26,351	26,352	26,351	26,351	26,351	26,351	26,351	26,351	26,351	26,351
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{рв.одф}$	тыс. Гкал	19,412	19,588	21,322	24,081	25,850	26,284	26,485	19,788	19,763	19,764	19,763	19,763	19,763	19,763	19,763	19,763	19,763	19,763
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	6,471	6,529	7,107	8,027	8,617	8,761	8,828	6,596	6,588	6,588	6,588	6,588	6,588	6,588	6,588	6,588	6,588	6,588
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	64,1	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{рв.жф}$	Гкал/год/м²	0,145	0,143	0,142	0,142	0,113	0,113	0,113	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С х сут)	28,31	28,02	27,71	27,67	22,12	22,13	22,05	18,08	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	138,7	138,7	138,8	139,0	139,0	138,7	138,2	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С х сут)	61,6	61,1	58,3	55,7	45,8	45,8	45,5	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,225	1,249	1,275	1,301	1,621	1,630	1,635	1,497	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,456	1,472	1,435	1,391	1,370	1,371	1,366	0,954	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00167	0,00167	0,00167	0,00167	0,00167	0,00169	0,00173	0,00188	0,00192	0,00196	0,00200	0,00204	0,00207	0,00209	0,00211	0,00212	0,00214	0,00216
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,65	3,61	3,57	3,57	2,85	2,89	2,94	2,71	2,76	2,82	2,88	2,94	2,98	3,01	3,04	3,06	3,09	3,10

Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	384,9	384,9	384,9	384,4	349,2	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	112,2	112,2	112,2	112,1	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	50,189	50,189	50,188	50,122	45,533	45,637	45,638	45,638	45,636	45,635	45,635	45,636	45,637	45,637	45,637	45,637	45,637	45,638
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	32,555	32,555	32,554	32,512	29,535	29,639	29,640	29,640	29,638	29,637	29,637	29,638	29,639	29,639	29,639	29,639	29,639	29,640
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	28,712	28,712	28,711	28,673	26,048	26,138	26,139	26,139	26,137	26,136	26,136	26,137	26,138	26,138	26,138	26,138	26,138	26,138
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	3,844	3,844	3,843	3,838	3,487	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	17,634	17,634	17,634	17,610	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	15,923	15,923	15,923	15,902	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	1,711	1,711	1,711	1,708	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	158,340	147,667	167,517	165,701	113,825	114,084	114,087	114,087	114,084	114,080	114,082	114,083	114,084	114,085	114,085	114,085	114,086	114,086
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	102,707	95,784	108,660	107,482	73,833	74,091	74,095	74,094	74,091	74,087	74,089	74,091	74,092	74,092	74,092	74,093	74,093	74,093
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	66,067	61,614	69,896	69,138	47,493	47,647	47,651	47,650	47,648	47,644	47,645	47,647	47,647	47,648	47,648	47,648	47,649	47,649
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	36,640	34,170	38,764	38,344	26,339	26,444	26,444	26,444	26,444	26,443	26,444	26,444	26,444	26,444	26,444	26,444	26,445	26,445
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	55,633	51,883	58,857	58,219	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	35,786	33,374	37,860	37,450	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	19,847	18,509	20,997	20,769	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,172	0,160	0,182	0,180	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	33,55	31,29	35,49	35,15	26,58	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	62,3	58,1	65,9	65,3	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,614	1,614	1,614	1,613	1,518	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,124	1,981	2,247	2,225	1,583	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00188	0,00188	0,00188	0,00188	0,00188	0,00190	0,00194	0,00199	0,00202	0,00207	0,00211	0,00216	0,00219	0,00221	0,00223	0,00224	0,00226	0,00228
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,32	4,03	4,58	4,53	3,43	3,47	3,54	3,62	3,69	3,77	3,85	3,93	3,99	4,03	4,06	4,09	4,13	4,15

Таблица 15.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зда-ний	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	–	–	–	–	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
2.	Общая отапливаемая площадь обществен-но-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	–	–	–	–	10,7	11,0	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	–	–	–	–	5,049	5,086	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
3.2	– в общественно-деловом фонде в том чис-ле:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	1,682	1,719	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	1,384	1,419	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	0,298	0,300	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том чис-ле:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	3,467	14,917	14,675	14,675	14,675	14,675	14,675	14,675	14,675	14,675	14,675	14,675	14,675	14,675
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	2,312	9,876	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	1,542	6,531	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	0,770	3,345	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453
4.2	– в общественно-деловом фонде в том чис-ле:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	1,155	5,041	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	0,770	3,334	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	0,385	1,707	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	–	–	–	–	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	–	–	–	–	0,183	0,164	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	–	–	–	–	1080	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепло-вой энергии на отопление в жилищном фон-де	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С х сут)	–	–	–	–	35,86	32,06	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	–	–	–	–	129,3	129,1	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0
10.	Удельное приведенное потребление тепло-вой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С х сут)	–	–	–	–	66,6	59,3	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	–	–	–	–	1,640	1,641	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,640
12.	Средняя плотность расхода тепловой энер-гии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	–	–	–	–	2,372	2,107	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,806
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	–	–	–	–	0,00175	0,00178	0,00181	0,00186	0,00189	0,00193	0,00197	0,00201	0,00204	0,00206	0,00208	0,00209	0,00211	0,00213
14.	Средний расход тепловой энергии на отоп-ление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	–	–	–	–	4,62	4,19	3,83	3,92	3,99	4,08	4,16	4,25	4,31	4,35	4,39	4,42	4,46	4,49

Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных ООО "УК "Лесная Поляна", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²(°С х сут)	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С х сут)	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00216	0,00220	0,00225	0,00230	0,00235	0,00240	0,00245	0,00248	0,00251	0,00253	0,00255	0,00257	0,00258
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,05	4,14	4,23	4,31	4,41	4,50	4,59	4,66	4,70	4,75	4,78	4,82	4,85

Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	264,0	264,0	264,0	264,0	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	35,5	35,5	35,5	35,5	32,0	32,0	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	27,910	27,910	27,910	27,910	25,117	25,117	25,527	25,527	25,527	25,527	25,527	25,527	25,527	25,527	25,527	25,527	25,527	25,527
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	22,327	22,327	22,327	22,327	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	18,444	18,444	18,444	18,444	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	3,884	3,884	3,884	3,884	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	5,583	5,583	5,583	5,583	5,024	5,024	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	4,611	4,611	4,611	4,611	4,150	4,150	4,543	4,543	4,543	4,543	4,543	4,543	4,543	4,543	4,543	4,543	4,543	4,543
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,971	0,971	0,971	0,971	0,874	0,874	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	56,358	65,319	65,319	65,319	52,413	52,413	53,043	53,043	53,043	53,043	53,043	53,043	53,043	53,043	53,043	53,043	53,043	53,043
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	45,085	52,254	52,254	52,254	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	36,067	41,802	41,802	41,802	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	9,018	10,452	10,452	10,452	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	11,273	13,065	13,065	13,065	10,484	10,484	11,113	11,113	11,113	11,113	11,113	11,113	11,113	11,113	11,113	11,113	11,113	11,113
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	9,018	10,452	10,452	10,452	8,387	8,387	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	2,255	2,613	2,613	2,613	2,097	2,097	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,137	0,158	0,158	0,158	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²(°С х сут)	26,70	30,95	30,95	30,95	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С х сут)	49,6	57,5	57,5	57,5	51,3	51,3	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,595	1,595	1,595	1,595	1,435	1,435	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,061	2,389	2,389	2,389	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00176	0,00176	0,00176	0,00176	0,00176	0,00178	0,00182	0,00186	0,00190	0,00194	0,00198	0,00202	0,00205	0,00207	0,00209	0,00210	0,00212	0,00213
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,44	3,99	3,99	3,99	3,56	3,60	3,68	3,76	3,83	3,92	4,00	4,08	4,14	4,18	4,22	4,25	4,29	4,31

Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Кемеровской ГРЭС

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 540,0	1 540,0	1 540,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	312,0	312,0	312,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	904,5	904,5	936,5	954,8	1 019,0	1 032,8	1 066,1	1 087,3	1 108,6	1 122,6	1 131,6	1 136,2	1 141,6	1 153,7	1 158,3
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	15,8	15,8	13,8	15,7	10,6	9,6	7,2	5,6	4,1	3,0	2,4	2,0	1,6	0,7	0,4
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	2 586,8	2 521,2	2 756,3	2 449,7	2 611,6	2 650,7	2 741,2	2 797,7	2 857,2	2 894,6	2 915,3	2 925,9	2 938,5	2 971,0	2 981,5
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	2 479,1	2 101,8	2 296,3	2 042,4	2 169,5	2 200,2	2 271,2	2 315,6	2 362,3	2 391,7	2 407,9	2 416,2	2 426,1	2 451,6	2 460,0
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,96	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	312,4	310,7	299,6	294,4	285,4	283,2	278,0	274,3	271,3	269,1	267,9	267,2	266,5	264,6	263,9
8.	Удельный расход условного топлива на на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,3	161,9	163,8	167,9	167,9	167,9	167,9	168,0	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 745	1 701	1 859	1 652	1 762	1 788	1 849	1 887	1 927	1 953	1 967	1 974	1 982	2 004	2 011
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 124	1 813	2 012	1 752	1 889	1 922	1 999	2 047	2 097	2 129	2 146	2 155	2 166	2 193	2 202
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,0	15,0	14,5	14,2	13,4	13,2	12,9	12,6	12,4	12,2	12,1	12,1	12,0	11,9	11,9
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	195 342	188 933	182 524	176 116	169 707	163 298	156 889	150 481	150 876	144 467	140 223	133 815	127 406	127 801	121 393

Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Ново- Кемеровской ТЭЦ

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 339,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 188,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	666,1	666,1	677,6	689,4	707,9	713,7	718,0	722,2	729,8	734,4	738,9	743,2	746,9	750,6	754,2
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	25,7	25,7	24,9	24,0	22,8	22,3	15,6	21,8	21,2	20,9	20,6	20,3	20,0	19,8	19,5
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	2 100,3	1 955,3	1 950,2	2 194,5	2 255,8	2 277,7	2 294,1	2 309,3	2 335,6	2 348,4	2 361,2	2 373,3	2 383,8	2 394,1	2 404,4
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1 860,2	1 787,6	1 764,2	1 965,0	2 014,2	2 031,7	2 044,9	2 057,1	2 078,2	2 088,5	2 098,8	2 108,5	2 116,9	2 125,2	2 133,5
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,89	0,91	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	387,7	378,7	384,1	387,3	383,6	382,3	381,3	380,0	378,5	377,7	377,0	376,3	375,7	375,1	374,5
8.	Удельный расход условного топлива на на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	321,2	316,5	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	162,5	162,7	163,6	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 501	1 398	1 394	1 569	1 612	1 628	1 774	1 651	1 669	1 679	1 688	1 696	1 704	1 711	1 718
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 502	1 442	1 438	1 633	1 682	1 699	1 871	1 725	1 746	1 756	1 766	1 776	1 784	1 792	1 800
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,4	26,4	25,8	25,1	24,2	23,9	21,9	23,5	23,2	23,0	22,8	22,6	22,5	22,3	22,2
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	57 402	52 516	47 630	47 917	50 013	45 128	40 242	35 356	33 056	37 739	32 853	30 554	29 806	31 903	27 017

Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Кемеровской ТЭЦ

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	321,4	321,4	322,0	328,2	331,0	332,2	333,8	335,4	337,0	338,6	339,8	341,1	342,4	343,6	344,9
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	7,0	7,0	6,9	6,0	5,6	5,4	5,1	4,9	4,7	4,4	4,2	4,0	3,8	3,6	3,5
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	717,2	874,8	872,2	788,0	809,6	814,3	820,2	826,1	831,9	837,6	842,1	846,6	851,1	855,7	860,2
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	706,2	858,3	855,8	773,3	794,4	798,9	804,6	810,4	816,1	821,6	826,0	830,4	834,8	839,2	843,6
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	374,6	374,3	371,7	375,7	381,3	380,0	380,2	380,1	380,0	380,0	379,9	379,9	379,9	379,8	379,8
8.	Удельный расход условного топлива на на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	150,5	146,9	146,8	147,8	146,5	146,8	146,7	146,7	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6	146,5
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	979	1 188	1 185	1 070	1 100	1 106	1 114	1 122	1 130	1 138	1 144	1 150	1 156	1 162	1 168
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 014	2 440	2 432	2 196	2 257	2 270	2 286	2 303	2 319	2 335	2 348	2 361	2 373	2 386	2 399
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,6	19,6	19,6	19,2	19,1	19,0	18,9	18,8	18,7	18,6	18,6	18,5	18,4	18,3	18,3
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	98 663	94 798	90 932	87 067	83 202	79 337	75 472	71 607	67 742	63 877	60 012	56 147	52 281	48 416	44 551

Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «Теплоэнерго»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,404	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,4	159,4	159,6	159,6	159,7	159,8	159,9	160,0	160,1	160,2	160,3	160,4	160,5	160,6	160,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 236	1 244	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №6, ул. Щегловская, 2																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,135	1,740	1,740	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,8	163,8	157,5	160,7	163,9	167,1	168,8	170,5	172,2	173,9	174,0	174,1	174,2	174,3	174,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 427	1 163	1 163	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №7, ул. Щегловская, 30																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,791	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,6	163,6	157,5	160,7	163,9	167,1	168,8	170,5	172,2	173,9	174,0	174,1	174,2	174,3	174,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 483	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,9	161,9	157,5	160,7	163,9	167,1	168,8	170,5	172,2	173,9	174,0	174,1	174,2	174,3	174,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,508	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,8	153,8	156,4	159,5	162,7	166,0	167,6	169,3	171,0	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1	173,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	704	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,541	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,4	153,4	156,4	159,5	162,7	166,0	167,6	169,3	171,0	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1	173,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	667	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,307	2,226	2,226	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	156,4	159,5	162,7	166,0	167,6	169,3	171,0	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1	173,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	927	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0342	0,0342	0,0342	0,0347	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,4423	3,4423	3,4423	3,4939	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,6	32,6	32,6	31,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,259	10,781	10,781	10,897	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов	кг у.т./Гкал	156,3	156,3	156,7	158,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
источников тепловой энергии																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 182	2 089	2 089	2 112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,73	9,73	9,73	9,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35, ул. Антипова, 2/3																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,6598	5,6598	5,6598	5,6598	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,3	50,3	50,3	50,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,650	16,650	16,650	16,688	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	149,6	149,6	156,7	158,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 450	1 450	1 450	1 454	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,17	13,17	13,17	13,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	70 413	67 413	64 413	61 413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,454	0,396	0,396	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,9	153,9	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 393	1 215	1 215	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,500	0,499	0,499	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,4	153,4	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 938	1 935	1 934	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,628	2,600	2,600	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,4	153,4	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 864	1 844	1 844	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0142	0,0142	0,0143	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,9759	0,9759	0,9875	1,0149	1,0149	1,0149	1,0149	1,0149	1,0149	1,0149	1,0149	1,0149	1,0149	1,0149	1,0149
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,6	44,6	44,0	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,196	1,988	2,202	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	148,3	148,3	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 228	1 112	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,90	11,90	11,76	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 97, пер. Центральный, 17																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,715	1,660	1,660	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,7	169,7	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 994	1 930	1 930	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0149	0,0149	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,8902	0,8902	0,9019	0,9019	0,9019	0,9019	0,9019	0,9019	0,9019	0,9019	0,9019	0,9019	0,9019	0,9019	0,9019
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,1	67,1	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,438	2,230	2,230	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,5	159,5	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	886	810	810	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	20,07	20,07	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,424	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,6	166,6	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 029	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,186	1,038	1,038	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,9	156,9	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 379	1 207	1 207	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
парковый ресурс котлоагрегатов котельной																
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,239	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	181,0	181,0	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 328	1 192	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,068	2,039	2,039	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,8	168,8	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 503	1 482	1 482	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483
Удельная установленная тепловая мощность ко-	МВт/тыс.	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
тепловой на одного жителя	чел															
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,1230	12,1230	12,1230	12,1230	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,3313	4,3313	4,3313	4,3313	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,1	64,1	64,1	64,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,697	14,634	14,634	14,633	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	152,5	152,5	156,7	158,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	965	1 207	1 207	1 207	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,18	18,18	18,18	18,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 000	78 000	75 000	72 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0169	0,0169	0,0197	0,0209	0,0209	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,9220	1,9220	2,2410	2,3824	2,3824	2,4484	2,4484	2,4484	2,4484	2,4484	2,4484	2,4484	2,4484	2,4484	2,4484
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,1	39,1	29,0	24,5	24,5	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,664	5,619	5,575	5,833	5,833	5,833	5,833	5,833	5,833	5,833	5,833	5,833	5,833	5,833	5,833
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,3	153,3	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 780	1 766	1 752	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,75	10,75	9,22	8,67	8,67	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,390	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,8	153,8	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	907	966	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,5674	10,5674	10,5674	10,5674	10,5674	10,5674	10,5674	10,5674	10,5674	10,5674	10,5674	10,5674	10,5674	10,5674	10,5674
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	28,450	27,725	27,725	27,766	27,766	27,766	27,766	27,766	27,766	27,766	27,766	27,766	27,766	27,766	27,766
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,9	153,9	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 236	2 179	2 179	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,198	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,7	153,7	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 800	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,191	1,076	1,076	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,6	154,6	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 650	1 491	1 490	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания"

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаевская ул., 151																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,32	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	211,4	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	538	683	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	29,62	29,62	29,62	29,62	29,62	29,62	29,62	29,62	29,62	29,62	29,62	29,62	29,62	29,62	29,62
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
парковый ресурс котлоагрегатов котельной																
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,32	0,32	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,1	59,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,81	0,89	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	212,8	213,3	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	937	1 030	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,52	17,52	15,61	15,61	15,61	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,54	2,63	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,0	153,1	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	922	955	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,23	0,20	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	212,0	211,0	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	362	328	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,64	47,64	47,64	47,64	47,64	47,64	47,64	47,64	47,64	47,64
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	49 167	46 167	43 167	40 167	37 167	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 38 - Авроры ул., 16																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,5	61,5	61,5	61,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,42	4,67	4,21	4,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,7	153,8	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 038	1 095	987	987	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,74	17,74	17,74	17,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
от котельной																
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	21 261	18 261	15 261	12 261	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,36	1,42	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	212,8	213,0	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 843	1 922	1 996	1 996	1 996	1 995	1 995	1 995	1 995	1 995	1 995	1 995	1 995	1 995	1 995
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 47 - Бийская ул., 37																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,37	0,39	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	212,2	212,4	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 036	1 072	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,5	56,5	56,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,46	0,51	0,51	0,51	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,5	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 160	1 265	1 285	1 285	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,55	15,55	15,55	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	67 500	64 500	61 500	58 500	55 500	52 500	49 500	46 500	43 500	40 500	37 500	34 500	31 500	28 500	25 500
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	145,9	145,9	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 726	2 723	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710
Удельная установленная тепловая мощность ко-	МВт/тыс.	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
тепловой на одного жителя	чел															
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	43 631	40 631	37 631	34 631	31 631	28 631	25 631	22 631	19 631	16 631	13 631	10 631	7 631	4 631	1 631
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	28 653	25 653	22 653	19 653	16 653	13 653	10 653	7 653	4 653	1 653	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Водогрейная газовая котельная (бывшая Ма-лахит)																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,40	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у. т./Гкал	159,2	159,2	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 189	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	56 477	53 477	50 477	47 477	44 477	41 477	38 477	35 477	32 477	29 477	26 477	23 477	20 477	17 477	14 477
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекто-	Гкал/ч	47,08	47,08	47,20	47,20	47,20	47,20	47,20	47,20	47,20	47,20	47,20	47,20	47,20	47,20	47,20

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
рах																
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,9	39,9	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	136,5	126,9	138,6	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 706	1 586	1 733	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,03	11,03	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	12 750	9 750	6 750	3 750	750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,6	14,5	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 743	1 621	1 770	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	62 765	59 765	56 765	53 765	50 765	47 765	44 765	41 765	38 765	35 765	32 765	29 765	26 765	23 765	20 765
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 10 ст. Латыши																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,2	1,1	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 009	931	1 026	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "УК "Лесная Поляна"

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на ул. Молодёжная,1																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная на ул. Молодёжная,3																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная на ул. Молодёжная, 5																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Число часов использования установленной теп-	час/год	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ловой мощности																
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная на ул. Молодёжная, 7																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная на ул. Молодёжная, 9																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расход условного топлива на единицу	кг у.т./Гкал	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная на ул. Молодёжная, 11																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная на ул. Молодёжная, 13																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная на ул. Молодёжная, 15																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная на пр-т. Весенний, 3																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная на пр-т. Весенний, 4																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная на пр-т. Весенний, 6																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная на б-р. Осенний, 2а																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	68 723	65 723	62 723	59 723	56 723	53 723	50 723	47 723	44 723	41 723	38 723	35 723	32 723	29 723	26 723
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс"

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная б-р Кедровый, 2а																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,03	5,03	5,03	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,4	18,4	18,4	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,0	13,0	13,0	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 038	2 038	2 038	2 093	2 093	2 093	2 093	2 093	2 093	2 093	2 093	2 093	2 093	2 093	2 093
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,21	8,21	8,21	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная пр-т Весенний, 7а																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84 000	82 500	81 000	79 500	78 000	76 500	75 000	73 500	72 000	70 500	69 000	67 500	66 000	64 500	63 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО

Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №1 АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_{j\text{жф}}$	тыс. м²	7397,5	7397,5	7202,4	8463,6	9784,0	10074,0	10607,9	11199,2	11622,9	12330,3	12784,5	13370,9	13757,8	14008,4	14170,9	14339,4	14669,0	14820,9
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j\text{одф}}$	тыс. м²	3456,9	3456,9	3310,4	3895,2	4571,4	4831,8	4929,6	5466,1	5467,4	5499,6	5550,9	5571,5	5592,1	5612,7	5633,4	5652,0	5669,2	5686,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	1168,7	1168,7	1129,2	1327,7	1545,7	1586,7	1615,1	1675,0	1691,4	1721,6	1744,7	1770,8	1787,8	1800,3	1809,0	1817,7	1832,1	1840,0
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	625,6	625,6	609,1	715,8	827,4	843,2	864,9	888,9	905,2	933,4	953,2	978,3	994,3	1005,8	1013,5	1021,3	1034,9	1042,0
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.ов.жф}}$	Гкал/ч	480,3	480,3	467,7	549,5	635,3	649,3	667,6	687,6	701,1	723,9	740,2	761,0	774,4	784,0	790,4	797,0	808,4	814,4
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	145,3	145,3	141,5	166,2	192,2	193,9	197,3	201,4	204,1	209,5	213,0	217,3	219,9	221,8	223,1	224,3	226,5	227,6
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	543,1	543,1	520,1	612,0	718,2	743,5	750,2	786,1	786,1	788,3	791,5	792,5	793,5	794,5	795,5	796,4	797,2	798,0
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч	500,5	500,5	478,6	563,2	661,8	684,6	690,6	722,8	722,9	724,9	727,8	728,7	729,7	730,6	731,6	732,4	733,2	734,0
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	42,7	42,7	41,5	48,8	56,4	58,9	59,5	63,2	63,2	63,4	63,7	63,8	63,8	63,9	63,9	64,0	64,0	64,1
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{\text{сумм}}$	тыс. Гкал	3926,7	3812,4	4197,1	3790,5	3538,2	3641,5	3749,4	3909,1	3964,6	4060,5	4130,7	4214,6	4263,9	4296,7	4319,0	4341,7	4383,6	4404,1
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{\text{жф}}$	тыс. Гкал	2159,7	2096,8	2308,4	2084,8	1946,0	1996,8	2085,7	2165,7	2220,9	2312,1	2374,7	2455,5	2502,2	2532,5	2552,2	2572,5	2612,3	2630,7
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{ов.жф}}$	тыс. Гкал	1187,8	1153,2	1269,6	1146,6	1070,3	1100,8	1154,3	1197,9	1227,3	1274,8	1309,2	1353,6	1378,1	1394,0	1404,3	1414,9	1435,8	1445,4
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	971,9	943,6	1038,8	938,1	875,7	896,0	931,4	967,8	993,7	1037,3	1065,5	1101,9	1124,2	1138,6	1147,9	1157,6	1176,6	1185,3
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{одф}}$	тыс. Гкал	1767,0	1715,6	1888,7	1705,7	1592,2	1644,7	1663,7	1743,4	1743,6	1748,4	1756,0	1759,1	1761,6	1764,2	1766,8	1769,1	1771,3	1773,4
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{ов.одф}}$	тыс. Гкал	1325,3	1286,7	1416,5	1279,3	1194,2	1242,2	1259,8	1332,0	1332,2	1336,5	1343,4	1346,2	1348,5	1350,8	1353,1	1355,1	1357,1	1359,0
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	441,8	428,9	472,2	426,4	398,1	402,5	404,0	411,4	411,5	411,9	412,6	412,9	413,2	413,5	413,7	414,0	414,2	414,4
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.ов.жф}}$	ккал/ч/м²	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,5	62,9	61,4	60,3	58,7	57,9	56,9	56,3	56,0	55,8	55,6	55,1	54,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{ов.жф}}$	Гкал/год/м²	0,161	0,156	0,176	0,135	0,109	0,109	0,109	0,107	0,106	0,103	0,102	0,101	0,100	0,100	0,099	0,099	0,098	0,098
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	ккал/м²/(°С x сут)	31,39	30,47	34,46	26,48	21,38	21,36	21,27	20,91	20,64	20,21	20,02	19,79	19,58	19,45	19,37	19,29	19,13	19,06
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м²	144,8	144,8	144,6	144,6	144,8	141,7	140,1	132,2	132,2	131,8	131,1	130,8	130,5	130,2	129,9	129,6	129,3	129,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/м²/(°С x сут)	74,9	72,8	83,6	64,2	51,1	50,3	50,0	47,6	47,6	47,5	47,3	47,2	47,1	47,0	46,9	46,9	46,8	46,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j^{\text{о.жф}}$ $\rho_{j,A+1}$	Гкал/ч/га	1,819	1,819	1,816	1,817	1,819	1,819	1,819	1,819	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде		Гкал/га	1,849	1,795	2,042	1,569	1,260	1,262	1,300	1,300	1,320	1,346	1,364	1,390	1,401	1,408	1,411	1,415	1,425	1,428
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00164	0,00164	0,00164	0,00164	0,00164	0,00166	0,00170	0,00174	0,00178	0,00182	0,00186	0,00190	0,00193	0,00195	0,00197	0,00199	0,00201	0,00202
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	4,05	3,93	4,44	3,41	2,76	2,82	2,94	3,04	3,11	3,20	3,29	3,38	3,44	3,47	3,50	3,53	3,56	3,58
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	1681,3	1681,3	1576,8	1889,3	2399,9	2399,9	2525,2	2552,5	2579,3	2612,8	2647,5	2682,3	2720,5	2751,0	2781,4	2811,9	2842,4	2872,9
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	423,2	423,2	396,9	475,5	604,0	610,8	622,8	628,0	633,3	639,8	646,4	653,0	660,4	666,3	672,2	678,1	684,0	689,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	208,677	208,677	195,700	234,493	297,854	298,454	304,456	305,659	306,784	308,181	309,783	311,397	312,985	314,242	315,490	316,740	318,004	319,254
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	142,192	142,192	133,349	159,783	202,957	202,957	208,173	209,098	209,945	210,991	212,242	213,506	214,743	215,719	216,687	217,657	218,640	219,610
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	111,893	111,893	104,935	125,736	159,710	159,710	164,178	164,991	165,731	166,609	167,683	168,768	169,829	170,675	171,515	172,356	173,209	174,050
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	30,299	30,299	28,415	34,047	43,247	43,247	43,995	44,107	44,214	44,382	44,560	44,738	44,914	45,044	45,173	45,302	45,431	45,560
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	66,485	66,485	62,351	74,710	94,897	95,498	96,283	96,561	96,839	97,190	97,541	97,891	98,242	98,523	98,803	99,083	99,364	99,644
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	58,018	58,018	54,410	65,196	82,812	83,379	84,122	84,386	84,650	84,983	85,316	85,649	85,982	86,249	86,515	86,781	87,047	87,314
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	8,467	8,467	7,940	9,514	12,085	12,119	12,161	12,175	12,189	12,207	12,224	12,242	12,260	12,274	12,288	12,302	12,316	12,330
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	719,976	705,904	766,459	712,270	842,296	843,804	866,893	871,322	875,501	880,610	886,397	892,228	897,739	902,134	906,507	910,886	915,311	919,691
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	395,987	388,247	421,552	391,749	463,263	463,364	484,114	487,769	491,174	495,308	500,119	504,974	509,564	513,222	516,859	520,501	524,191	527,834
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	217,793	213,536	231,854	215,462	254,795	254,850	267,284	269,265	271,043	273,108	275,761	278,450	280,849	282,757	284,648	286,544	288,476	290,372
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	178,194	174,711	189,699	176,287	208,468	208,514	216,830	218,504	220,131	222,200	224,358	226,524	228,715	230,465	232,211	233,958	235,715	237,462
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	323,989	317,657	344,907	320,522	379,033	380,440	382,780	383,553	384,327	385,303	386,279	387,254	388,175	388,912	389,648	390,384	391,121	391,857
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	242,992	238,242	258,680	240,391	284,275	285,558	287,715	288,415	289,116	290,000	290,885	291,769	292,593	293,251	293,910	294,569	295,227	295,886
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	80,997	79,414	86,227	80,130	94,758	94,882	95,065	95,138	95,211	95,302	95,394	95,486	95,583	95,661	95,738	95,816	95,893	95,971
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	65,0	64,6	64,3	63,8	63,3	62,9	62,4	62,0	61,7	61,3	60,9	60,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,130	0,127	0,147	0,114	0,106	0,106	0,106	0,105	0,105	0,105	0,104	0,104	0,103	0,103	0,102	0,102	0,101	0,101
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	25,32	24,82	28,74	22,29	20,75	20,76	20,69	20,62	20,54	20,43	20,36	20,29	20,18	20,09	20,00	19,92	19,84	19,76
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	136,5	135,1	134,4	133,7	132,8	132,0	131,2	130,2	129,5	128,7	128,0	127,3	126,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	112,2	110,0	127,4	98,8	92,0	91,4	90,3	89,8	89,2	88,6	88,0	87,3	86,6	86,0	85,5	84,9	84,4	83,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,087	2,047	2,369	1,838	1,711	1,708	1,756	1,762	1,767	1,772	1,780	1,788	1,795	1,800	1,804	1,809	1,814	1,819
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00168	0,00168	0,00168	0,00168	0,00168	0,00170	0,00174	0,00178	0,00181	0,00185	0,00189	0,00193	0,00196	0,00198	0,00200	0,00202	0,00203	0,00205
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,26	3,20	3,71	2,87	2,68	2,71	2,83	2,90	2,96	3,04	3,11	3,19	3,24	3,28	3,32	3,35	3,39	3,42
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №3 АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	1,0	1,0	1,8	3,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	9,7	9,7	17,5	29,4	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	1,604	1,604	2,893	4,878	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,083	0,083	0,150	0,253	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	0,066	0,066	0,119	0,201	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,017	0,017	0,031	0,052	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1,521	1,521	2,743	4,625	6,379	6,379	6,379	6,379	6,379	6,379	6,379	6,379	6,379	6,379	6,379	6,379	6,379	6,379
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1,356	1,356	2,445	4,123	5,686	5,686	5,686	5,686	5,686	5,686	5,686	5,686	5,686	5,686	5,686	5,686	5,686	5,686
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,165	0,165	0,298	0,502	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2,722	2,722	4,909	8,278	10,532	10,533	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,141	0,141	0,255	0,429	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	0,085	0,085	0,153	0,258	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,056	0,056	0,102	0,172	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	2,581	2,581	4,655	7,849	9,986	9,986	9,986	9,986	9,986	9,986	9,986	9,986	9,986	9,986	9,986	9,986	9,986	9,986
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1,936	1,936	3,491	5,886	7,489	7,489	7,489	7,489	7,489	7,489	7,489	7,489	7,489	7,489	7,489	7,489	7,489	7,489
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,645	0,645	1,164	1,962	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,086	0,086	0,086	0,086	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	16,83	16,83	16,83	16,83	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	39,1	39,1	39,1	39,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,069	1,069	1,157	1,220	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,056	0,056	0,061	0,064	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00213	0,00213	0,00213	0,00214	0,00213	0,00216	0,00220	0,00225	0,00229	0,00235	0,00239	0,00245	0,00247	0,00250	0,00252	0,00254	0,00256	0,00259
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,73	2,73	2,73	2,74	2,52	2,56	2,60	2,66	2,71	2,78	2,83	2,90	2,93	2,95	2,98	3,01	3,04	3,06
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №4 АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	258,6	263,9	269,3	274,7	347,0	347,0	347,0	208,2	208,2	208,2	208,2	208,2	208,2	208,2	208,2	208,2	208,2	208,2
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	51,9	52,9	54,0	55,1	69,6	71,6	73,1	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	30,020	30,633	31,258	31,896	40,288	40,543	40,701	24,103	24,152	24,151	24,151	24,151	24,152	24,152	24,152	24,152	24,152	24,152
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	21,869	22,315	22,771	23,236	29,349	29,349	29,349	15,969	16,018	16,017	16,017	16,018	16,018	16,018	16,018	16,018	16,018	16,018
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	17,119	17,468	17,825	18,189	22,974	22,974	22,974	13,328	13,377	13,376	13,376	13,376	13,377	13,377	13,377	13,377	13,377	13,377
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	4,750	4,847	4,946	5,047	6,375	6,375	6,375	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	8,151	8,317	8,487	8,660	10,939	11,194	11,352	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	7,180	7,327	7,476	7,629	9,636	9,880	10,034	7,158	7,158	7,158	7,158	7,158	7,158	7,158	7,158	7,158	7,158	7,158
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,971	0,991	1,011	1,032	1,303	1,314	1,318	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	85,818	86,684	87,560	89,347	90,164	90,763	90,809	48,593	48,593	48,593	48,593	48,593	48,593	48,593	48,593	48,593	48,593	48,593
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	62,516	63,148	63,786	65,087	65,683	65,704	65,482	32,195	32,228	32,227	32,227	32,228	32,228	32,228	32,228	32,228	32,228	32,228
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	37,510	37,889	38,271	39,052	39,410	39,422	39,289	19,317	19,337	19,336	19,336	19,337	19,337	19,337	19,337	19,337	19,337	19,337
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	25,007	25,259	25,514	26,035	26,273	26,281	26,193	12,878	12,891	12,891	12,891	12,891	12,891	12,891	12,891	12,891	12,891	12,891
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	23,301	23,537	23,774	24,260	24,481	25,059	25,327	16,398	16,365	16,366	16,366	16,365	16,365	16,365	16,365	16,365	16,365	16,365
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	17,476	17,652	17,831	18,195	18,361	18,795	18,996	12,299	12,274	12,274	12,274	12,274	12,274	12,274	12,274	12,274	12,274	12,274
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	5,825	5,884	5,944	6,065	6,120	6,265	6,332	4,100	4,091	4,091	4,091	4,091	4,091	4,091	4,091	4,091	4,091	4,091
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	64,0	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{рв.жф}$	Гкал/год/м²	0,145	0,144	0,142	0,142	0,114	0,114	0,113	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	28,35	28,07	27,78	27,78	22,20	22,20	22,13	18,13	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	137,9	137,2	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	65,8	65,2	64,5	64,5	51,5	51,3	50,8	47,0	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,234	1,261	1,287	1,315	1,679	1,689	1,696	1,545	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде		Гкал/га	1,542	1,559	1,576	1,610	1,642	1,643	1,637	1,238	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00167	0,00167	0,00167	0,00167	0,00167	0,00169	0,00173	0,00188	0,00192	0,00196	0,00200	0,00204	0,00207	0,00209	0,00211	0,00213	0,00214	0,00216
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_j^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,66	3,62	3,58	3,58	2,86	2,90	2,95	2,73	2,77	2,83	2,89	2,95	2,99	3,02	3,05	3,07	3,10	3,12
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №5 ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	384,9	384,9	384,9	384,4	349,2	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8	350,8
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	112,2	112,2	112,2	112,1	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	50,189	50,189	50,188	50,122	45,533	45,637	45,638	45,638	45,636	45,635	45,635	45,636	45,637	45,637	45,637	45,637	45,637	45,638
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	32,555	32,555	32,554	32,512	29,535	29,639	29,640	29,640	29,638	29,637	29,637	29,638	29,639	29,639	29,639	29,639	29,639	29,640
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	28,712	28,712	28,711	28,673	26,048	26,138	26,139	26,139	26,137	26,136	26,136	26,137	26,138	26,138	26,138	26,138	26,138	26,138
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	3,844	3,844	3,843	3,838	3,487	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	17,634	17,634	17,634	17,610	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	15,923	15,923	15,923	15,902	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	1,711	1,711	1,711	1,708	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	158,340	147,667	167,517	165,701	113,825	114,084	114,087	114,087	114,084	114,080	114,082	114,083	114,084	114,085	114,085	114,085	114,086	114,086
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	102,707	95,784	108,660	107,482	73,833	74,091	74,095	74,094	74,091	74,087	74,089	74,091	74,092	74,092	74,092	74,093	74,093	74,093
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	66,067	61,614	69,896	69,138	47,493	47,647	47,651	47,650	47,648	47,644	47,645	47,647	47,647	47,648	47,648	47,648	47,649	47,649
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	36,640	34,170	38,764	38,344	26,339	26,444	26,444	26,444	26,444	26,443	26,444	26,444	26,444	26,444	26,444	26,444	26,445	26,445
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	55,633	51,883	58,857	58,219	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992	39,992
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	35,786	33,374	37,860	37,450	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	19,847	18,509	20,997	20,769	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,172	0,160	0,182	0,180	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	33,55	31,29	35,49	35,15	26,58	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	62,3	58,1	65,9	65,3	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,614	1,614	1,614	1,613	1,518	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,124	1,981	2,247	2,225	1,583	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00188	0,00188	0,00188	0,00188	0,00188	0,00190	0,00194	0,00199	0,00202	0,00207	0,00211	0,00216	0,00219	0,00221	0,00223	0,00224	0,00226	0,00228
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,32	4,03	4,58	4,53	3,43	3,47	3,54	3,62	3,69	3,77	3,85	3,93	3,99	4,03	4,06	4,09	4,13	4,15
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "УК "Лесная Поляна", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_{j\text{жф}}$	тыс. м²	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j\text{одф}}$	тыс. м²	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{j\text{сумм}}$	Гкал/ч	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j\text{р.жф}}$	Гкал/ч	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{р.ов.жф}}$	Гкал/ч	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{р.одф}}$	Гкал/ч	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j\text{сумм}}$	тыс. Гкал	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{j\text{жф}}$	тыс. Гкал	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865	12,865
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.жф}}$	тыс. Гкал	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{одф}}$	тыс. Гкал	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.одф}}$	тыс. Гкал	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{j\text{р.ов.жф}}$	ккал/ч/м²	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{j\text{ов.жф}}$	Гкал/год/м²	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	ккал/м²/(°С x сут)	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м²	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/м²/(°С x сут)	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j $\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/ч/га	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде		Гкал/га	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895	2,895
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00216	0,00220	0,00225	0,00230	0,00235	0,00240	0,00245	0,00248	0,00251	0,00253	0,00255	0,00257	0,00258
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,05	4,14	4,23	4,31	4,41	4,50	4,59	4,66	4,70	4,75	4,78	4,82	4,85
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №7 ООО "Лесная Поляна - Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_{j\text{жф}}$	тыс. м²	264,0	264,0	264,0	264,0	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j\text{одф}}$	тыс. м²	35,5	35,5	35,5	35,5	32,0	32,0	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{j\text{сумм}}$	Гкал/ч	27,910	27,910	27,910	27,910	25,117	25,117	25,527	25,527	25,527	25,527	25,527	25,527	25,527	25,527	25,527	25,527	25,527	25,527
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j\text{р.жф}}$	Гкал/ч	22,327	22,327	22,327	22,327	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093	20,093
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{р.ов.жф}}$	Гкал/ч	18,444	18,444	18,444	18,444	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598	16,598
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	3,884	3,884	3,884	3,884	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{р.одф}}$	Гкал/ч	5,583	5,583	5,583	5,583	5,024	5,024	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч	4,611	4,611	4,611	4,611	4,150	4,150	4,543	4,543	4,543	4,543	4,543	4,543	4,543	4,543	4,543	4,543	4,543	4,543
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	0,971	0,971	0,971	0,971	0,874	0,874	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j\text{сумм}}$	тыс. Гкал	56,358	65,319	65,319	65,319	52,413	52,413	53,043	53,043	53,043	53,043	53,043	53,043	53,043	53,043	53,043	53,043	53,043	53,043
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{j\text{жф}}$	тыс. Гкал	45,085	52,254	52,254	52,254	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929	41,929
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.жф}}$	тыс. Гкал	36,067	41,802	41,802	41,802	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543	33,543
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	9,018	10,452	10,452	10,452	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{одф}}$	тыс. Гкал	11,273	13,065	13,065	13,065	10,484	10,484	11,113	11,113	11,113	11,113	11,113	11,113	11,113	11,113	11,113	11,113	11,113	11,113
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.одф}}$	тыс. Гкал	9,018	10,452	10,452	10,452	8,387	8,387	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	2,255	2,613	2,613	2,613	2,097	2,097	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{j\text{р.ов.жф}}$	ккал/ч/м²	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном	$q_{j\text{ов.жф}}$	Гкал/год/м²	0,137	0,158	0,158	0,158	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	ккал/м²(°С х сут)	26,70	30,95	30,95	30,95	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м²	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/м²/(°С х сут)	49,6	57,5	57,5	57,5	51,3	51,3	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j^{\text{о.жф}}$ $\rho_{j,A+1}$	Гкал/ч/га	1,595	1,595	1,595	1,595	1,435	1,435	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде		Гкал/га	2,061	2,389	2,389	2,389	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00176	0,00176	0,00176	0,00176	0,00176	0,00178	0,00182	0,00186	0,00190	0,00194	0,00198	0,00202	0,00205	0,00207	0,00209	0,00210	0,00212	0,00213
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	3,44	3,99	3,99	3,99	3,56	3,60	3,68	3,76	3,83	3,92	4,00	4,08	4,14	4,18	4,22	4,25	4,29	4,31
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №11 ООО "Новосибирская теплосетевая компания", с учетом перспек- тивного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зда- ний	$F_{j\text{жф}}$	тыс. м²	–	–	–	–	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
2.	Общая отопливаемая площадь обще- ственно-деловых зданий	$F_{j\text{одф}}$	тыс. м²	–	–	–	–	10,7	11,0	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{j\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	–	–	–	–	5,049	5,086	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j\text{р.жф}}$	Гкал/ч	–	–	–	–	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{р.ов.жф}}$	Гкал/ч	–	–	–	–	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	–	–	–	–	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{р.одф}}$	Гкал/ч	–	–	–	–	1,682	1,719	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч	–	–	–	–	1,384	1,419	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	–	–	–	–	0,298	0,300	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том чис- ле:	$Q_{j\text{сумм}}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	3,467	14,917	14,675	14,675	14,675	14,675	14,675	14,675	14,675	14,675	14,675	14,675	14,675	14,675
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{j\text{жф}}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	2,312	9,876	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.жф}}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	1,542	6,531	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	0,770	3,345	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{одф}}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	1,155	5,041	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.одф}}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	0,770	3,334	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	0,385	1,707	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{j\text{р.ов.жф}}$	ккал/ч/м²	–	–	–	–	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{j\text{ов.жф}}$	Гкал/год/м²	–	–	–	–	0,183	0,164	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	–	–	–	–	1080	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление теп- ловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	ккал/м²(°С х сут)	–	–	–	–	35,86	32,06	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен- но-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м²	–	–	–	–	129,3	129,1	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0
10.	Удельное приведенное потребление теп- ловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/м²/(°С х сут)	–	–	–	–	66,6	59,3	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	–	–	–	–	1,640	1,641	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,640
12.	Средняя плотность расхода тепловой энер- гии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	–	–	–	–	2,372	2,107	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,806
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	–	–	–	–	0,00175	0,00178	0,00181	0,00186	0,00189	0,00193	0,00197	0,00201	0,00204	0,00206	0,00208	0,00209	0,00211	0,00213
14.	Средний расход тепловой энергии на отоп- ление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	–	–	–	–	4,62	4,19	3,83	3,92	3,99	4,08	4,16	4,25	4,31	4,35	4,39	4,42	4,46	4,49
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законода- тельства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие приме- нения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушени- ях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	–	–	–	–	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "Кемеровская генерация"

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	2 989,0	2 989,0	2 989,0	2 692,0	2 692,0	2 692,0	2 582,0	2 692,0	2 692,0	2 692,0	2 692,0	2 692,0	2 692,0	2 692,0	2 692,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 416,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	463,0	463,0	463,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 570,6	1 570,6	1 614,2	1 644,2	1 726,9	1 746,6	1 784,1	1 809,6	1 838,4	1 857,0	1 870,5	1 879,4	1 888,6	1 904,3	1 912,6
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	16,5	16,5	15,3	15,8	13,4	12,9	9,0	11,2	10,4	9,9	9,5	9,3	9,0	8,6	8,4
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4 687,1	4 476,5	4 706,5	4 644,2	4 867,4	4 928,4	5 035,3	5 107,1	5 192,8	5 243,0	5 276,5	5 299,2	5 322,3	5 365,0	5 385,9
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 339,3	3 889,5	4 060,5	4 007,4	4 183,6	4 231,9	4 316,1	4 372,7	4 440,5	4 480,2	4 506,7	4 524,7	4 543,0	4 576,8	4 593,4
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,93	0,87	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	351,9	346,2	342,1	344,0	338,1	336,4	333,5	331,2	329,0	327,7	326,7	326,1	325,4	324,2	323,6
8.	Удельный расход условного топлива на на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	228,9	227,7	226,2	237,2	235,3	235,0	233,7	233,1	232,6	232,2	232,1	232,1	232,1	231,8	231,8
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	160,7	162,2	163,7	166,2	166,2	166,3	166,3	166,4	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 627	1 554	1 634	1 612	1 689	1 711	1 814	1 773	1 802	1 820	1 831	1 839	1 847	1 862	1 869
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 805	1 623	1 717	1 691	1 783	1 808	1 936	1 881	1 916	1 937	1 951	1 960	1 970	1 987	1 996
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,0	19,0	18,4	18,0	17,1	16,9	15,9	16,3	16,0	15,8	15,7	15,6	15,5	15,4	15,3
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	120 219	114 640	109 061	106 298	104 522	98 942	93 363	87 784	86 711	86 343	81 750	77 579	74 253	75 575	69 996

Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Кемеровской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 2 АО "Кемеровская генерация"

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	321,4	321,4	322,0	328,2	331,0	332,2	333,8	335,4	337,0	338,6	339,8	341,1	342,4	343,6	344,9
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	7,0	7,0	6,9	6,0	5,6	5,4	5,1	4,9	4,7	4,4	4,2	4,0	3,8	3,6	3,5
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	717,2	874,8	872,2	788,0	809,6	814,3	820,2	826,1	831,9	837,6	842,1	846,6	851,1	855,7	860,2
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	706,2	858,3	855,8	773,3	794,4	798,9	804,6	810,4	816,1	821,6	826,0	830,4	834,8	839,2	843,6
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	374,6	374,3	371,7	375,7	381,3	380,0	380,2	380,1	380,0	380,0	379,9	379,9	379,9	379,8	379,8
8.	Удельный расход условного топлива на на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	150,5	146,9	146,8	147,8	146,5	146,8	146,7	146,7	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6	146,5
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	979	1 188	1 185	1 070	1 100	1 106	1 114	1 122	1 130	1 138	1 144	1 150	1 156	1 162	1 168
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 014	2 440	2 432	2 196	2 257	2 270	2 286	2 303	2 319	2 335	2 348	2 361	2 373	2 386	2 399
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,6	19,6	19,6	19,2	19,1	19,0	18,9	18,8	18,7	18,6	18,6	18,5	18,4	18,3	18,3
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	98 663	94 798	90 932	87 067	83 202	79 337	75 472	71 607	67 742	63 877	60 012	56 147	52 281	48 416	44 551

Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО "Теплоэнерго" в зоне деятельности ЕТО № 3 АО "Теплоэнерго"

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,279	10,532	10,532	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,8	157,7	156,8	159,9	162,9	166,1	167,7	169,3	170,9	172,6	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	939	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	74 417	71 417	68 417	65 417	62 417	59 417	56 417	53 417	50 417	47 417	44 417	41 417	38 417	35 417	32 417
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 15.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО "Теплоэнерго" в зоне деятельности ЕТО № 4 АО "Теплоэнерго"

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	56,1540	56,1540	56,1540	56,1540	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,3540	0,3540	0,3571	0,3593	0,2619	0,2625	0,2625	0,2625	0,2625	0,2625	0,2625	0,2625	0,2625	0,2625	0,2625
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	32,4130	32,4130	32,7553	32,9756	19,4907	19,5567	19,5567	19,5567	19,5567	19,5567	19,5567	19,5567	19,5567	19,5567	19,5567
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,6	41,6	41,0	40,6	27,9	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	89,347	90,165	90,334	90,809	48,591	48,591	48,591	48,591	48,591	48,591	48,591	48,591	48,591	48,591	48,591
Удельный расход условного топлива на единицу	кг у.т./Гкал	154,0	153,9	156,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нищу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 591	1 606	1 609	1 617	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,25	11,25	11,13	11,06	9,13	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	71 571	68 571	65 571	62 571	56 933	53 933	50 933	47 933	44 933	41 933	38 933	35 933	32 933	29 933	26 933
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	94,4	94,4	94,4	94,4	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 15.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 5 ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	53,0	53,0	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,0	40,0	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	153,3	142,5	155,7	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 700	1 581	1 727	1 724	1 724	1 724	1 724	1 724	1 724	1 724	1 724	1 724	1 724	1 724	1 724
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,05	11,05	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	18 394	15 394	12 394	9 394	6 394	3 394	394	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 15.30 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО "Лесная Поляна - Плюс"

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,9	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,6	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,8	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	67,3	67,3	67,3	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 881	1 881	1 881	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,46	33,91	33,91	33,91	33,91	33,91	33,91	33,91	33,91	33,91	33,91	33,91	33,91	33,91	33,91
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	73 067	70 200	67 334	64 467	61 600	58 734	55 867	53 000	50 134	47 267	44 400	41 534	38 667	35 800	32 934
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 15.31 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Водогрейной газовой котельной в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Новосибирская теплосетевая компания"

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекто-	Гкал/ч	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
рах																
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,40	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,2	159,2	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 189	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	56 477	53 477	50 477	47 477	44 477	41 477	38 477	35 477	32 477	29 477	26 477	23 477	20 477	17 477	14 477
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.32 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 11 ООО "Новосибирская теплосетевая компания"

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,8	12,8	12,8	12,8	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,1	5,1	5,1	5,4	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,8	57,8	57,4	55,7	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,4	13,0	13,5	13,5	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,1	168,6	168,9	168,9	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	972	1 019	1 053	1 053	1 107	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,26	16,26	16,14	15,48	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 839	39 839	36 839	33 839	41 643	55 028	52 028	49 028	46 028	43 028	40 028	37 028	34 028	31 028	28 028

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	90,9	90,9	90,9	90,9	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 15.33 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация"

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном), в том числе:	км	1066,2	1076,8	1095,9	1107,3	1114,0	1117,8	1120,9	1122,7	1123,9	1123,9	1123,9	1123,9	1123,9	1123,9
магистральных	км	304,028	307,043	312,475	315,743	317,633	318,727	319,623	320,137	320,462	320,462	320,462	320,462	320,462	320,462
распределительных	км	762,2	769,8	783,4	791,6	796,3	799,1	801,3	802,6	803,4	803,4	803,4	803,4	803,4	803,4
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	294,5	296,7	302,8	307,7	310,8	313,4	315,7	316,2	316,5	316,5	316,5	316,5	316,5	316,5
магистральных	тыс. м ²	191,2	192,5	196,5	199,7	201,7	203,4	204,9	205,2	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4
распределительных	тыс. м ²	103,4	104,1	106,3	108,0	109,1	110,0	110,8	111,0	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,609	0,612	0,622	0,632	0,640	0,642	0,649	0,649	0,649	0,649	0,650	0,650	0,648	0,648
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1433,3	1470,9	1501,8	1569,3	1586,1	1617,3	1639,3	1663,9	1680,5	1692,8	1701,6	1710,5	1724,4	1732,6
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	205,5	201,7	201,6	196,0	196,0	193,8	192,6	190,0	188,3	187,0	186,0	185,0	183,5	182,7
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1074,1	1124,0	1073,9	1078,7	1080,0	1082,2	1083,7	1085,5	1086,6	1087,3	1087,9	1088,4	1089,3	1089,8
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	24,5	23,9	23,6	22,5	22,2	21,7	21,4	21,1	20,9	20,7	20,7	20,6	20,4	20,3
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,1	4,4	4,2	4,3	4,4	4,5	4,5	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,966	0,918	0,872	0,828	0,787	0,748	0,710	0,675	0,641	0,609	0,579	0,550	0,522	0,496
магистральных	ед./м/год	0,622	0,591	0,561	0,533	0,506	0,481	0,457	0,434	0,412	0,392	0,372	0,354	0,336	0,319
распределительных	ед./м/год	1,066	1,012	0,962	0,914	0,868	0,825	0,783	0,744	0,707	0,672	0,638	0,606	0,576	0,547
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	592,0	592,0	592,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	88,0	88,0	88,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	15850,9	16235,4	16522,1	17238,3	17402,0	17785,8	18042,2	18293,8	18469,7	18584,9	18654,7	18733,3	18883,0	18952,8
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	17916,2	19603,0	18773,0	19616,4	19826,9	20216,0	20491,2	20799,2	21006,6	21159,8	21269,6	21380,9	21554,7	21657,4
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	12,5	13,3	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	303,5	310,9	316,5	331,9	335,2	341,3	345,6	350,4	353,6	356,0	357,7	359,4	362,1	363,7
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1391,6	1392,4	1342,7	398,0	394,7	394,2	391,8	390,1	386,7	382,4	377,5	372,6	368,7	363,7
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	51,3	55,0	53,3	56,2	56,9	58,2	59,1	60,2	60,9	61,3	61,6	62,0	62,5	62,8
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7

Таблица 15.34 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО АО "Теплоэнерго"

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	71,39	66,11	66,11	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85
магистральных	км	16,88	16,88	16,88	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78
распределительных	км	54,51	49,23	49,23	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	8,93	8,31	8,31	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
магистральных	тыс. м ²	5,39	5,39	5,39	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
распределительных	тыс. м ²	3,54	2,92	2,92	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	16	17	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,64	0,61	0,62	0,50	0,51	0,52	0,53	0,54	0,55	0,55	0,56	0,56	0,57	0,57
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	37,70	38,00	38,20	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	0,24	0,22	0,22	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	44,62	38,82	14,72	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,0	11,0	10,9	13,8	13,8	13,8	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,6
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,4	1,5	1,6	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,843	0,801	0,761	0,723	0,686	0,652	0,619	0,588	0,559	0,531	0,505	0,479	0,455	0,433
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	5,69	5,69	5,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	68	68	68,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1721	1732	1739	1040	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1508	1520	1528	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,385	3,524	3,545	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	11,495	13,187	13,208	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 15.35 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО ООО "Новосибирская теплосетевая компания"

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	16,0	16,0	16,3	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
магистральных	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
распределительных	км	16,0	16,0	16,3	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	1,5	1,5	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
магистральных	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
распределительных	тыс. м ²	1,5	1,5	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	37,6	38,6	39,6	40,6	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	46,6	47,6	48,6	49,6	50,6
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,98	0,99	1,03	0,97	0,99	1,01	1,03	1,05	1,07	1,08	1,09	1,10	1,11	1,11
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,7	6,8	7,0	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	229,52	228,77	224,53	256,21	256,21	256,21	256,21	256,21	256,21	256,21	256,21	256,21	256,21	256,21
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	2,6	2,6	2,7	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	15,7	17,5	19,1	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	269	271	279	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	269	271	279	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,40	0,41	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,25
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,40	0,41	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,25
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 15.36 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
магистральных	км	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
распределительных	км	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
магистральных	тыс. м ²	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
распределительных	тыс. м ²	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,52	0,52	0,53	0,55	0,56	0,57	0,58	0,59	0,60	0,61	0,61	0,62	0,62	0,63
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	45,3	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	158,25	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	20,1	18,4	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,6	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,101	0,096	0,091	0,087	0,082	0,078	0,074	0,070	0,067	0,064	0,060	0,057	0,055	0,052
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	22,46	22,46	22,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	97	97	97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1813	1817	1817	1817	1817	1817	1817	1817	1817	1817	1817	1817	1817	1817
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,35	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	39,12	39,12	39,12	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения города

Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Кемерово

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_{j\text{жф}}$	тыс. м²	12613,4	12919,1	13143,5	13620,9	13923,0	14238,6	14898,0	15583,4	16166,6	16907,3	17511,2	18183,6	18659,8	18981,8	19253,9	19493,7	19856,5	20079,8
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j\text{одф}}$	тыс. м²	5297,6	5361,4	5388,8	5475,6	5569,2	5839,2	5971,6	6513,3	6527,8	6582,3	6656,0	6699,1	6742,9	6782,1	6821,2	6858,4	6894,2	6929,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{j\text{сумм}}$	Гкал/ч	1647,213	1647,213	1579,287	1844,533	2052,452	2095,726	2132,174	2197,428	2223,109	2255,950	2289,973	2322,559	2346,097	2363,791	2380,323	2394,244	2411,042	2424,188
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j\text{р.жф}}$	Гкал/ч	944,988	944,988	906,020	1058,189	1177,470	1194,524	1221,463	1250,537	1275,254	1304,365	1333,559	1363,576	1384,544	1399,984	1414,262	1426,026	1440,737	1451,797
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{р.ов.жф}}$	Гкал/ч	762,889	762,889	731,430	854,276	950,572	965,632	988,419	1012,569	1032,978	1056,579	1080,592	1105,446	1122,879	1135,690	1147,514	1157,337	1169,718	1178,941
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	182,099	182,099	174,590	203,913	226,898	228,892	233,044	237,968	242,276	247,786	252,967	258,129	261,666	264,295	266,749	268,689	271,019	272,856
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{р.одф}}$	Гкал/ч	702,225	702,225	673,267	786,344	874,982	901,202	910,712	946,891	947,855	951,585	956,414	958,983	961,553	963,807	966,060	968,218	970,304	972,391
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч	624,182	624,182	598,443	698,953	777,740	801,421	810,209	842,684	843,625	847,140	851,645	854,133	856,621	858,798	860,976	863,064	865,084	867,104
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	78,042	78,042	74,824	87,391	97,242	99,781	100,503	104,207	104,231	104,445	104,769	104,850	104,932	105,008	105,084	105,155	105,221	105,287
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j\text{сумм}}$	тыс. Гкал	5169,304	5030,086	5522,370	5040,944	4831,280	4860,102	4925,438	5024,135	5057,457	5095,831	5123,720	5136,367	5147,188	5140,242	5139,230	5144,447	5162,022	5165,192
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{j\text{жф}}$	тыс. Гкал	2843,113	2766,543	3037,299	2772,515	2657,200	2655,740	2706,845	2737,966	2780,846	2823,041	2852,081	2870,366	2887,770	2888,013	2882,360	2906,975	2944,212	2967,133
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.жф}}$	тыс. Гкал	1563,712	1521,599	1670,514	1524,883	1461,460	1463,334	1496,834	1513,468	1536,156	1556,625	1572,674	1582,641	1590,858	1590,087	1586,227	1599,120	1618,625	1630,631
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	1279,401	1244,944	1366,785	1247,632	1195,740	1192,406	1210,011	1224,498	1244,690	1266,416	1279,407	1287,725	1296,912	1297,927	1296,134	1307,855	1325,587	1336,501
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{одф}}$	тыс. Гкал	2326,191	2263,543	2485,071	2268,429	2174,080	2204,362	2218,593	2286,169	2276,610	2272,789	2271,638	2266,001	2259,418	2252,229	2256,869	2237,472	2217,810	2198,059
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.одф}}$	тыс. Гкал	1744,643	1697,657	1863,803	1701,322	1630,560	1662,214	1677,211	1740,123	1733,152	1731,379	1732,026	1728,608	1724,274	1719,398	1723,550	1709,308	1694,829	1680,270
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	581,548	565,886	621,268	567,107	543,520	542,148	541,382	546,047	543,459	541,410	539,612	537,393	535,144	532,831	533,319	528,164	522,981	517,789
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{j\text{р.ов.жф}}$	ккал/ч/м²	60,5	59,1	55,6	62,7	68,3	67,8	66,3	65,0	63,9	62,5	61,7	60,8	60,2	59,8	59,6	59,4	58,9	58,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{j\text{ов.жф}}$	Гкал/год/м²	0,124	0,118	0,127	0,112	0,105	0,103	0,100	0,097	0,095	0,092	0,090	0,087	0,085	0,084	0,082	0,082	0,082	0,081
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	ккал/м²/(°С x сут)	24,23	23,02	24,84	21,88	20,52	20,09	19,64	18,98	18,57	18,00	17,55	17,01	16,66	16,37	16,10	16,03	15,93	15,87
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м²	117,8	116,4	111,1	127,6	139,7	137,2	135,7	129,4	129,2	128,7	128,0	127,5	127,0	126,6	126,2	125,8	125,5	125,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/м²/(°С x сут)	64,4	61,9	67,6	60,7	57,2	55,6	54,9	52,2	51,9	51,4	50,9	50,4	50,0	49,6	49,4	48,7	48,1	47,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,832	1,832	1,842	1,806	1,785	1,781	1,778	1,773	1,771	1,768	1,766	1,763	1,762	1,761	1,759	1,759	1,757	1,757
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	1,739	1,692	1,949	1,493	1,271	1,244	1,248	1,221	1,223	1,220	1,213	1,202	1,195	1,184	1,172	1,175	1,180	1,182
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00137	0,00136	0,00131	0,00154	0,00172	0,00175	0,00178	0,00183	0,00186	0,00190	0,00194	0,00198	0,00201	0,00203	0,00205	0,00207	0,00209	0,00210
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	2,81	2,72	2,99	2,74	2,64	2,64	2,70	2,73	2,77	2,80	2,82	2,84	2,85	2,85	2,83	2,85	2,89	2,90
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Таблица 1.2 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городе Кемерово

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 738,0	3 738,0	3 738,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 331,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 778,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	850,0	850,0	850,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 892,0	1 892,0	1 936,2	1 972,4	2 063,4	2 084,3	2 123,4	2 150,5	2 180,9	2 201,1	2 215,9	2 226,0	2 236,5	2 253,4	2 263,0
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	17,9	17,9	16,7	17,7	15,1	14,5	10,6	12,7	11,9	11,4	10,9	10,7	10,4	9,9	9,6
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	5 404,3	5 351,3	5 578,7	5 432,2	5 677,1	5 742,7	5 855,5	5 933,1	6 024,7	6 080,6	6 118,6	6 145,8	6 173,4	6 220,7	6 246,1
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	5 045,5	4 747,8	4 916,3	4 780,6	4 978,0	5 030,8	5 120,8	5 183,1	5 256,6	5 301,8	5 332,7	5 355,1	5 377,8	5 416,0	5 437,0
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,93	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	352,9	347,8	343,9	346,1	340,9	339,3	336,7	334,5	332,5	331,3	330,4	329,8	329,2	328,2	327,6
8.	Удельный расход условного топлива на на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	222,7	220,3	218,5	227,6	226,1	225,9	224,9	224,4	224,0	223,7	223,7	223,7	223,7	223,4	223,4
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,4	159,7	161,1	163,6	163,4	163,5	163,5	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 497	1 481	1 544	1 503	1 571	1 589	1 670	1 642	1 668	1 683	1 694	1 701	1 709	1 722	1 729
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 831	1 725	1 807	1 754	1 842	1 866	1 982	1 934	1 967	1 987	2 001	2 010	2 020	2 037	2 046
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,1	19,1	18,6	18,2	17,5	17,3	16,5	16,7	16,5	16,3	16,2	16,1	16,0	15,9	15,8
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	118 713	113 254	107 794	104 955	103 032	97 573	92 113	86 653	85 386	84 773	80 231	76 081	72 718	73 677	68 218

Таблица 1.3 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городе Кемерово

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	225,0	225,0	225,0	225,0	191,9	191,9	191,9	191,9	191,9	191,9	191,9	191,9	191,9	191,9	191,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	3,1	2,5	2,5	2,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	130,1	112,4	112,9	113,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,8	48,9	48,7	48,5	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	353,4	342,0	355,8	356,4	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,5	172,9	174,2	174,6	177,3	177,6	177,8	178,1	178,3	178,5	178,7	178,9	179,0	179,2	179,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 571	1 520	1 582	1 584	1 616	1 616	1 616	1 616	1 616	1 616	1 616	1 616	1 616	1 616	1 616
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,2	13,0	12,9	12,9	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	47 832	44 853	41 874	38 895	32 587	30 339	27 364	25 613	24 047	22 481	20 916	19 350	17 784	16 218	14 652
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	91	91	91	91	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 1.4 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Кемерово

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	0,85	0,88	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0,09	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городе Кемерово

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном), в том числе:	км	1193,2	1198,6	1217,9	1215,8	1222,5	1226,3	1229,4	1231,2	1232,4	1232,4	1232,4	1232,4	1232,4	1232,4
магистральных	км	326,9	329,9	335,4	333,5	335,4	336,5	337,4	337,9	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2
распределительных	км	866,3	868,7	882,5	882,3	887,0	889,8	892,0	893,3	894,1	894,1	894,1	894,1	894,1	894,1
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	312,2	313,7	319,8	322,8	326,0	328,5	330,9	331,4	331,6	331,6	331,6	331,6	331,6	331,6
магистральных	тыс. м ²	199,1	200,5	204,4	206,7	208,8	210,4	211,9	212,3	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4
распределительных	тыс. м ²	113,1	113,2	115,4	116,1	117,2	118,1	118,9	119,1	119,2	119,2	119,2	119,2	119,2	119,2
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,0	24,1	24,1	24,3	24,3	24,4	24,4	24,5	24,5	24,6	24,6	24,6	24,7	24,7
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,61	0,61	0,62	0,63	0,64	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1 523,0	1 561,1	1 592,4	1 643,2	1 660,0	1 691,2	1 713,2	1 737,8	1 754,4	1 766,7	1 775,4	1 784,4	1 798,3	1 806,5
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	205,0	200,9	200,8	196,5	196,4	194,3	193,1	190,7	189,0	187,7	186,8	185,9	184,4	183,6
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1150,0	1194,2	1120,0	1121,7	1123,0	1125,2	1126,8	1128,6	1129,7	1130,4	1130,9	1131,5	1132,4	1132,9
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	24,8	24,0	23,2	22,3	22,0	21,6	21,3	21,0	20,8	20,7	20,6	20,5	20,3	20,2
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,9	4,1	4,0	4,1	4,2	4,2	4,3	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,960	0,912	0,866	0,823	0,782	0,742	0,705	0,670	0,637	0,605	0,575	0,546	0,519	0,493
магистральных	ед./м/год	0,622	0,591	0,561	0,533	0,506	0,481	0,457	0,434	0,412	0,392	0,372	0,354	0,336	0,319
распределительных	ед./м/год	1,063	1,010	0,960	0,912	0,866	0,823	0,782	0,743	0,706	0,670	0,637	0,605	0,575	0,546
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	620,12	620,12	620,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	87,50	87,50	87,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	19 662	20 060	20 363	20 326	20 492	20 876	21 133	21 384	21 560	21 675	21 745	21 824	21 973	22 043
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	21 506	23 211	22 397	22 571	22 782	23 171	23 446	23 754	23 962	24 115	24 225	24 336	24 510	24 612
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	14,12	14,87	14,06	13,74	13,72	13,70	13,69	13,67	13,66	13,65	13,64	13,64	13,63	13,62
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	309,66	317,22	322,67	337,53	340,82	346,91	351,21	356,02	359,25	361,63	363,32	365,04	367,75	369,27
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1442,59	1445,09	1395,33	403,61	400,29	399,78	397,46	395,67	392,29	388,06	383,15	378,26	374,36	369,27
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	51,25	54,97	53,29	56,15	56,92	58,24	59,15	60,22	60,87	61,32	61,63	61,96	62,51	62,81
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70

15.4 Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Таблица 1.6 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Кемерово

Ключевые показатели	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, в т.ч.	ед./год	707	672	638	606	576	547	520	494	469	446	423	402	382	363
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	дни	21	21	21	21	21	21	14	14	14	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,175	0,187	0,200	0,205	0,208	0,219	0,211	0,214	0,216	0,217	0,214	0,214	0,216	0,217
Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70
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	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии в сети)	%	31,6	30,7	30,1	28,6	28,1	27,4	26,9	26,4	26,1	25,9	25,7	25,6	25,3	25,2

Таблица 1.7 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Кемерово

Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17, Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б - АО "Кемеровская генерация"															
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,6318	0,6002	0,5702	0,5417	0,5146	0,4889	0,4644	0,4412	0,4191	0,3982	0,3783	0,3594	0,3414	0,3243
Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1 - АО "Кемеровская генерация"															
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,8332	0,7915	0,7520	0,7144	0,6786	0,6447	0,6125	0,5819	0,5528	0,5251	0,4989	0,4739	0,4502	0,4277
Котельные №№ 4, 6, 7, 8, 9, 11, 14 - АО "Теплоэнерго"															
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные №№ 26, 35/1, 42, 91, 92, 96, 97, 101, 102, 103, 110, 112, 114, 118, 122, 123, 141, 163 - АО "Теплоэнерго"															
Целевой показатель	Единица измерения		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"															
Целевой показатель	Единица измерения		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные №№ Весенний пр-т, 3, Весенний пр-т, 4, Весенний пр-т, 6, Молодежная ул., 1, Молодежная ул., 3, Молодежная ул., 5, Молодежная ул., 7, Молодежная ул., 9, Молодежная ул., 11, Молодежная ул., 13, Молодежная ул., 15, Молодежная ул., 17, Осенний б-р, 2А - ООО «УК «Лесная поляна»															
Целевой показатель	Единица измерения		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные №№ Академическая ул. / Уютная ул., Весенний пр-т, 7А, Кедровый б-р, 2А, Котельная мкр. № 3 - ООО "Лесная Поляна - Плюс"															
Целевой показатель	Единица измерения		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Водогрейная газовая котельная (бывшая Малахит) - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"															
Целевой показатель	Единица измерения		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные №№ 31, 34, 38, 43, 47, 56, 60, 65, 66, 85, 87 - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"															
Целевой показатель	Единица измерения		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

теля в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений														
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

15.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Таблица 1.8 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Кемерово

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности, в т.ч.	млн. руб.	9,4	133,7	114,8	15,0	6,0	9,3	7,7	5,0	1,0	4,7	1,3	0,8	0,0
Освоение инвестиций	млн. руб.	9,4	133,7	114,8	15,0	6,0	9,3	7,7	5,0	1,0	4,7	1,3	0,8	0,0
В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0,6	940,4	1562,9	1553,3	2113,3	1831,1	556,6	503,1	280,3	234,6	82,5	0,0	0,0
Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0,6	940,4	1562,9	1553,3	2113,3	1831,1	556,6	503,1	280,3	234,6	82,5	0,0	0,0
Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	10,0	1074,1	1677,7	1568,3	2119,3	1840,3	564,3	508,1	281,3	239,3	83,8	0,8	0,0
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	10,0	1084,1	2761,8	4330,1	6449,5	8289,8	8854,2	9362,3	9643,6	9882,9	9966,7	9967,5	9967,5
Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	млн. руб.	10,0	1074,1	1677,7	1568,3	2119,3	1840,3	564,3	508,1	281,3	239,3	83,8	0,8	0,0
Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 5 августа 2021 № 2164-р город Кемерово отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. По окончании переходного периода согласно Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) будет осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.												
Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.													
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.													
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.													
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%													

16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Для ценовой зоны теплоснабжения города Кемерово были спрогнозированы:

- единые предельные цены на тепловую энергию (мощность) в соответствии с постановлением Правительства России от 15 декабря 2017 г. №1562 (цены альтернативной котельной);
- цены на тепловую энергию с учетом доведения от существующего уровня цен до предельного уровня цен за 10-ти летний период;
- прогноз цен на тепловую энергию для потребителей (с учетом понижающего коэффициента).

Прогноз цен на тепловую энергию для потребителей в ценовой зоне теплоснабжения города Тольятти 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.

Все приведенные ниже прогнозные значения цен на тепловую энергию имеют характер **экспертной оценки** и будут окончательно определены при заключении соглашений по выполнению схем теплоснабжения.

16.1 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Кузбассэнерго"), код зоны деятельности №01, 02

На рисунке 16.1 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Кузбассэнерго"), код зоны деятельности №01, 02. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО "Кемеровская генерация" составляет 91,7%.

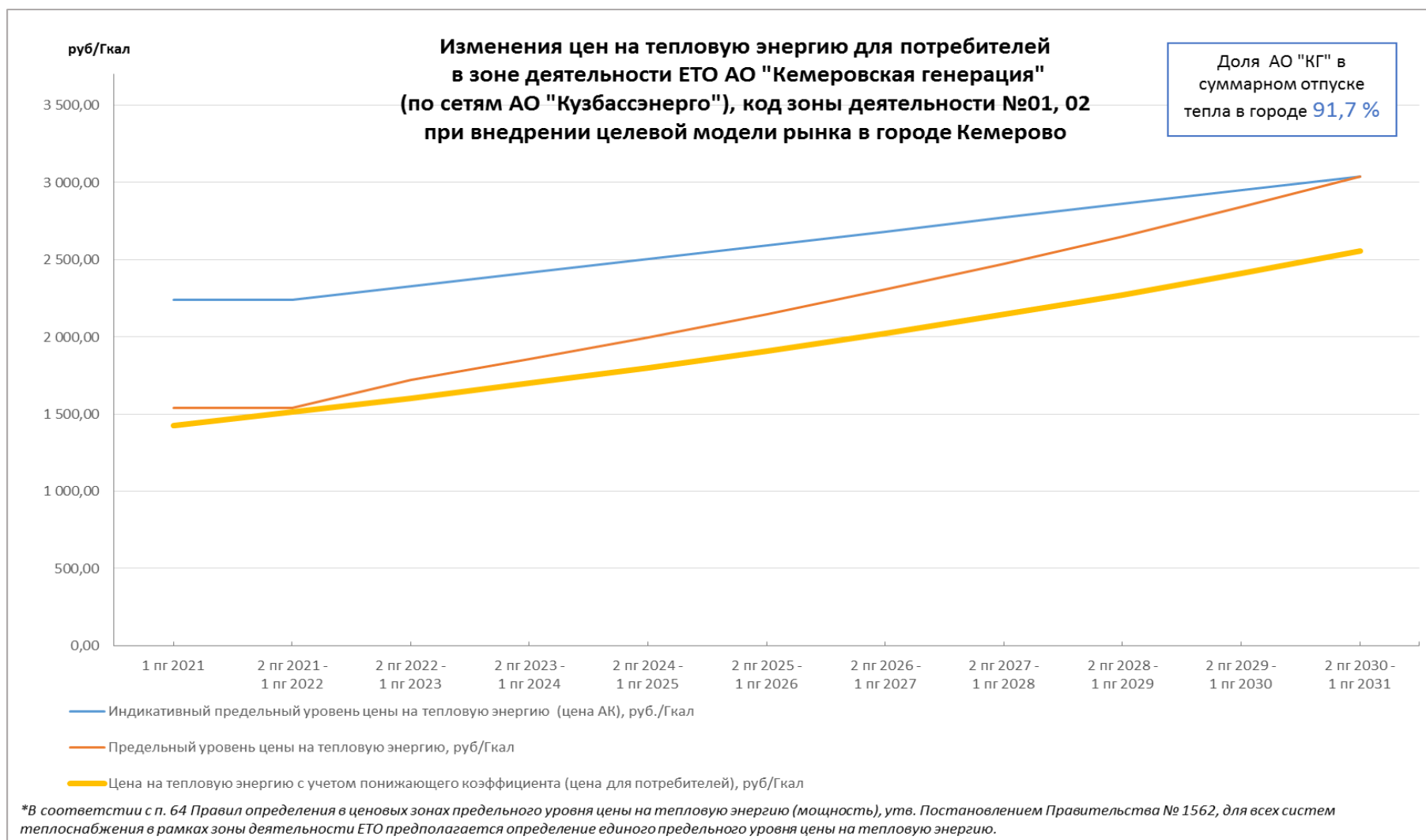


Рисунок 16.1 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Кузбассэнерго"), код зоны деятельности №01, 02

16.2 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Теплоэнерго"), код зоны деятельности № 01, 02

На рисунке 16.2 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Теплоэнерго"), код зоны деятельности № 01, 02. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО "Кемеровская генерация" составляет 91,7%.

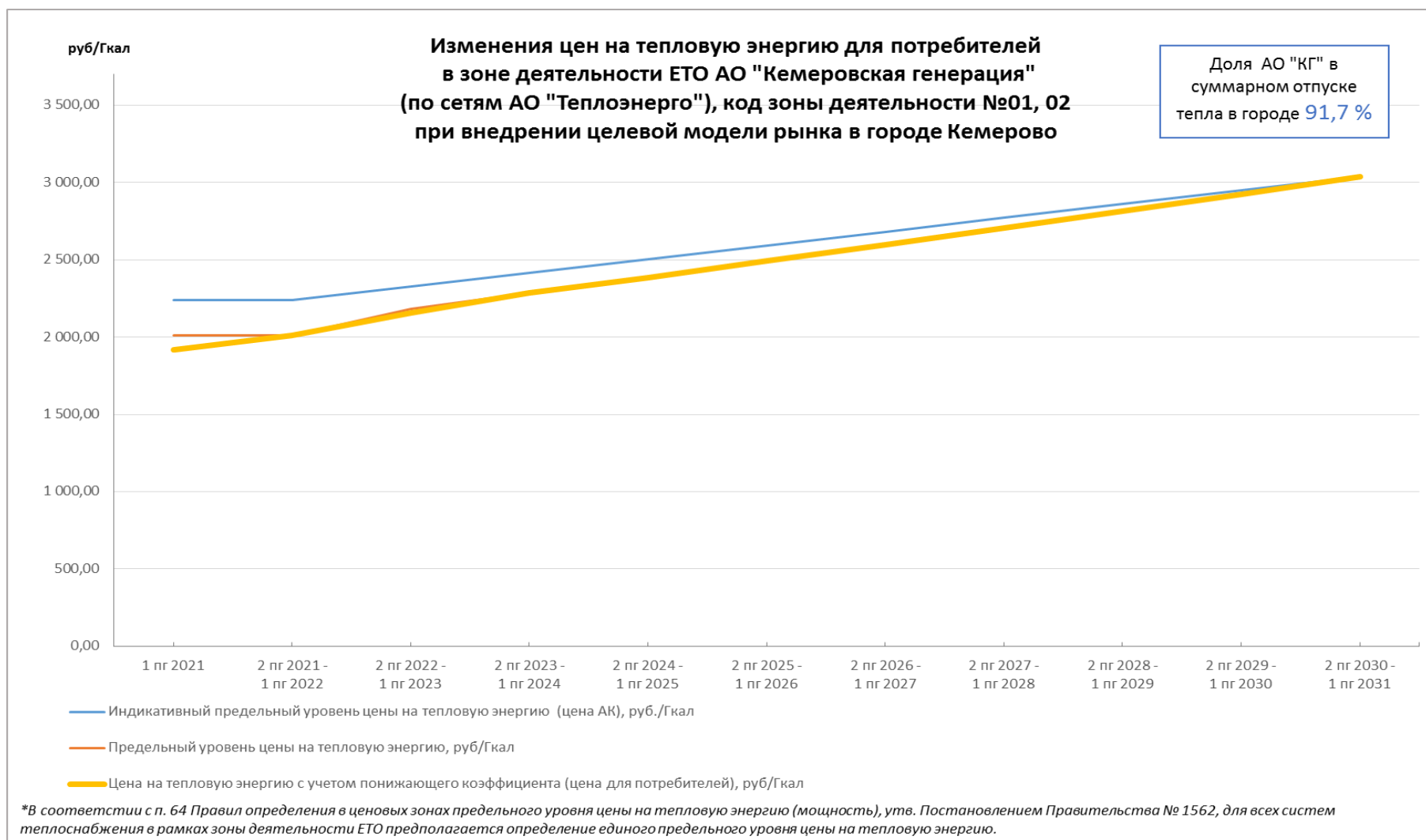


Рисунок 16.2 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Теплоэнерго"), код зоны деятельности № 01, 02

16.3 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "АлтайВагон"), код зоны деятельности № 01, 02

На рисунке 16.3 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "АлтайВагон"), код зоны деятельности № 01, 02. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО "Кемеровская генерация" составляет 91,7%.

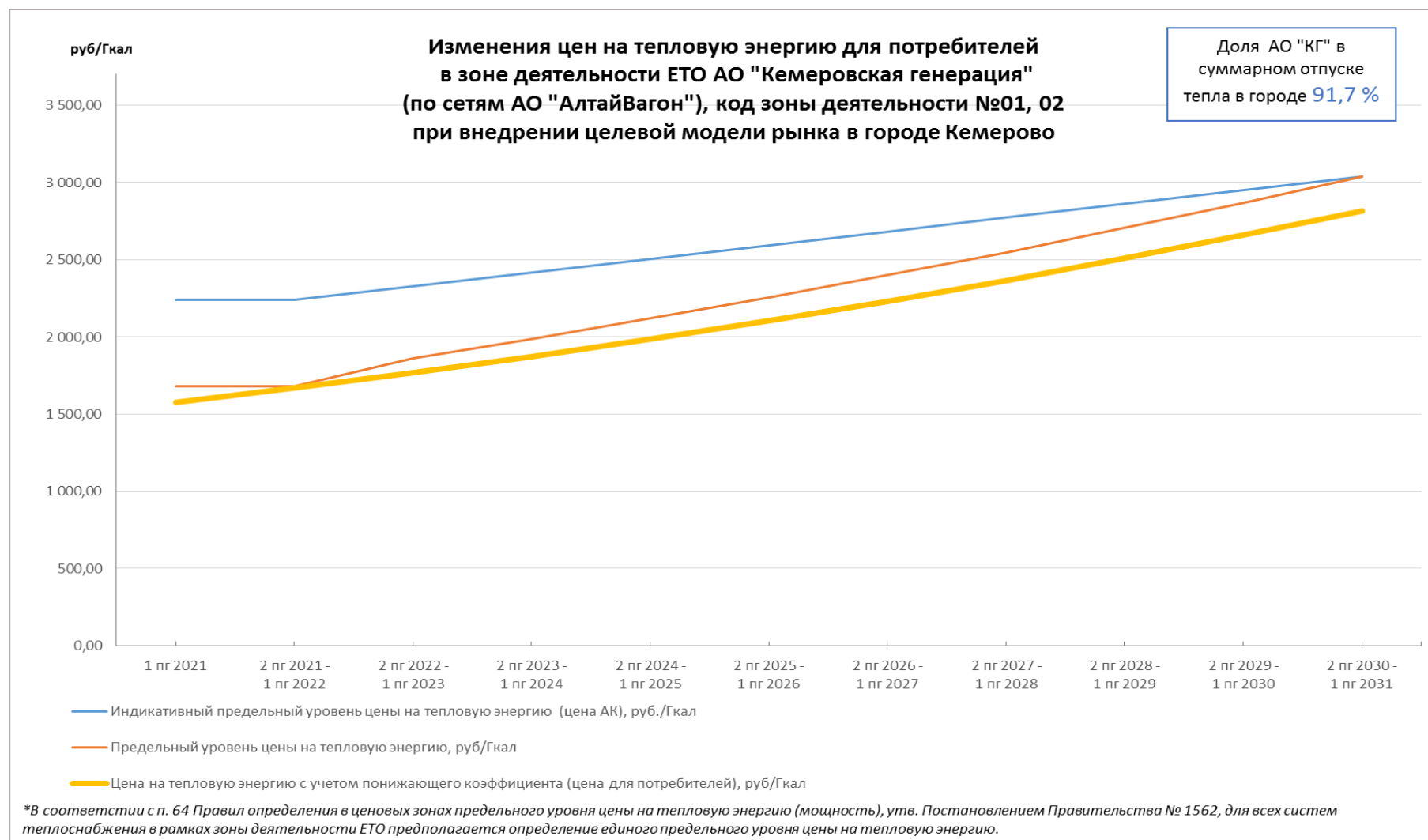


Рисунок 16.3 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "АлтайВагон"), код зоны деятельности № 01, 02

**16.4 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО
"Кемеровская генерация" (по сетям ООО
«Электроснабжение»), код зоны деятельности № 01, 02**

На рисунке 16.4 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Электроснабжение»), код зоны деятельности № 01, 02. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО "Кемеровская генерация" составляет 91,7%.

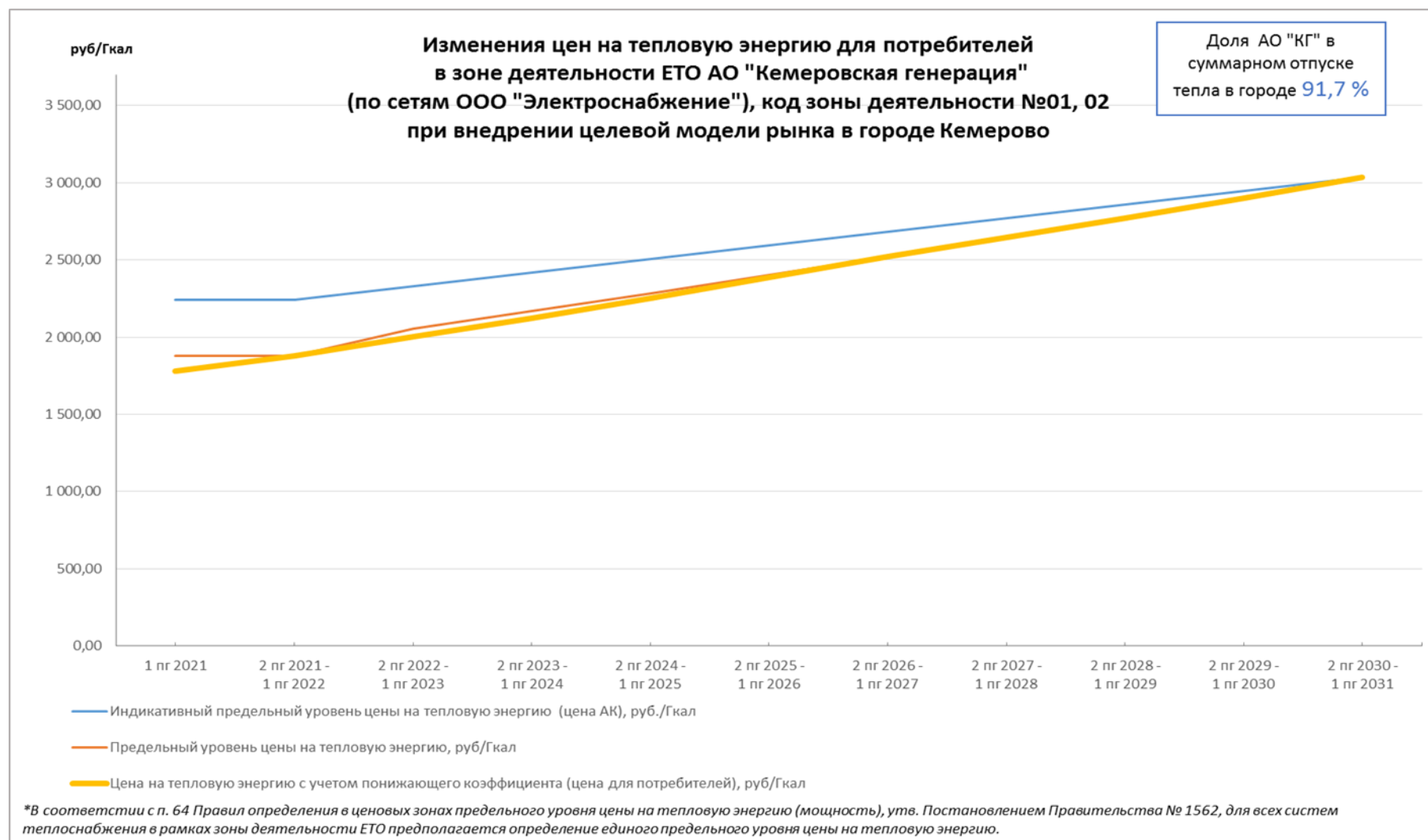


Рисунок 16.4 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Электроснабжение»), код зоны деятельности № 01, 02

16.5 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ИП Зубарева Е.А.), код зоны деятельности № 01, 02

На рисунке 16.5 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ИП Зубарева Е.А.), код зоны деятельности № 01, 02. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО "Кемеровская генерация" составляет 91,7%.

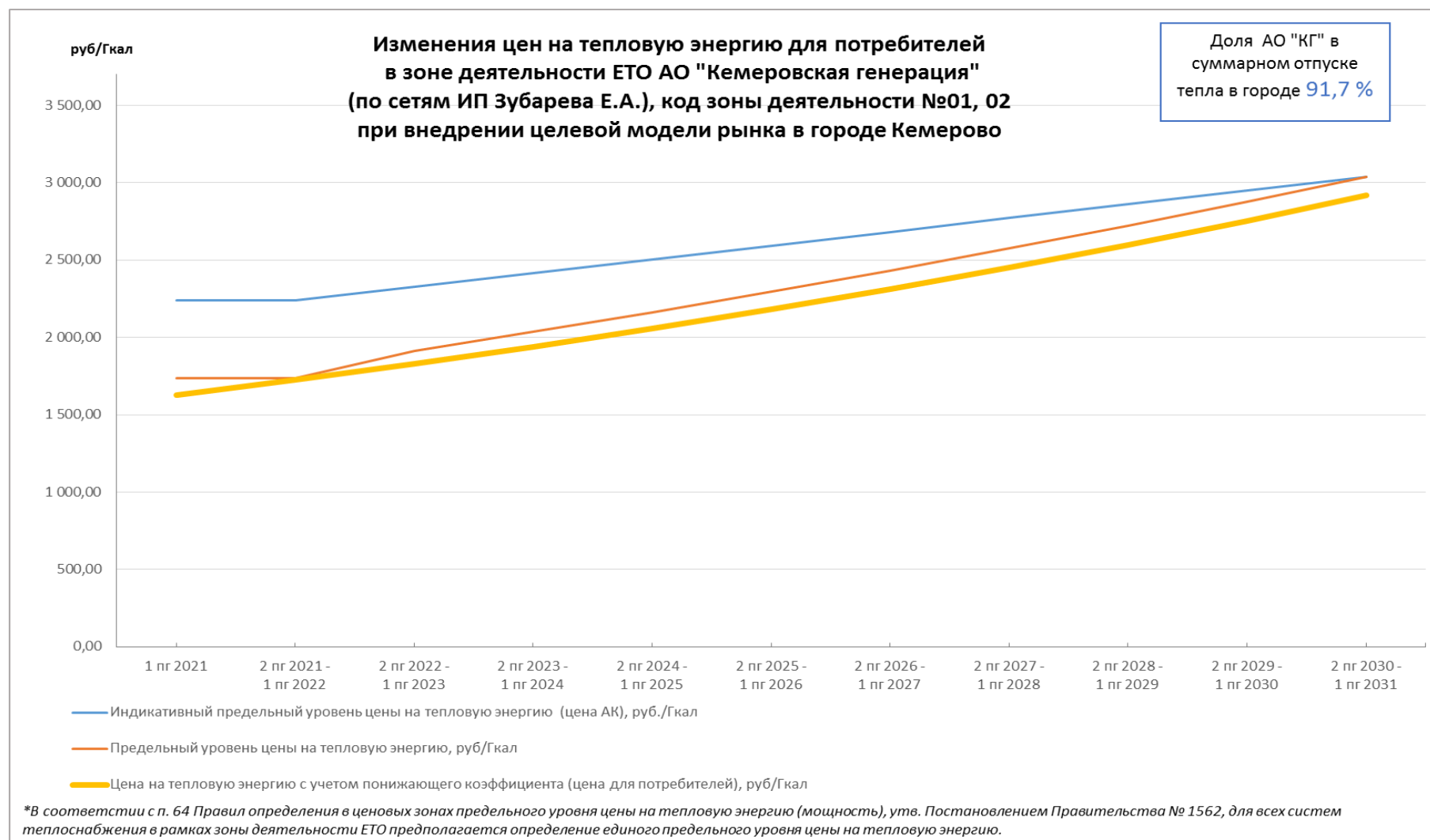


Рисунок 16.5 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ИП Зубарева Е.А.), код зоны деятельности №01, 02

16.6 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Теплоснаб»), код зоны деятельности № 01, 02

На рисунке 16.6 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Теплоснаб»), код зоны деятельности № 01, 02. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО "Кемеровская генерация" составляет 91,7%.

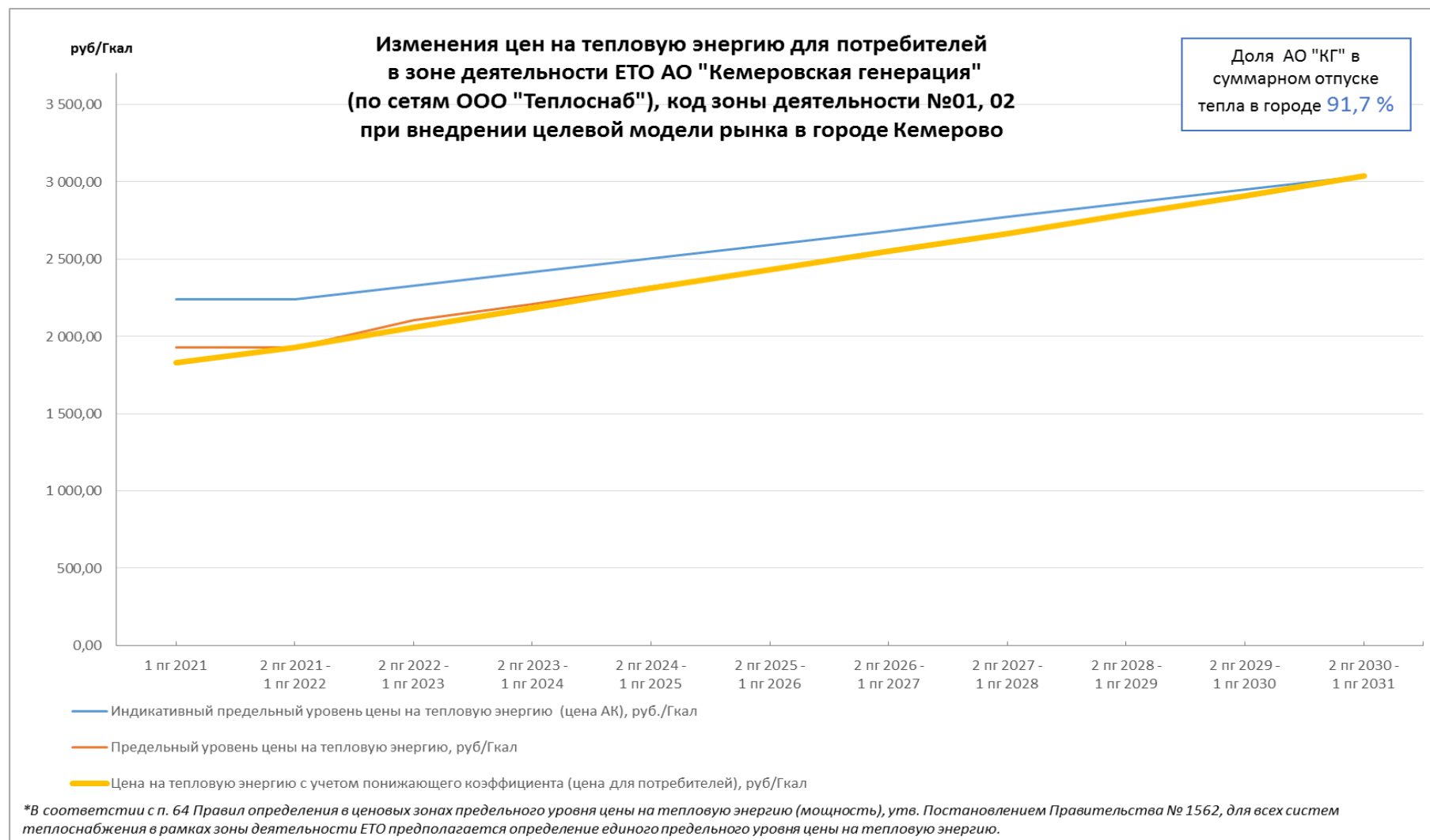


Рисунок 16.6 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Теплоснаб»), код зоны деятельности № 01, 02

**16.7 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО
"Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Спецтранспорт
42»), код зоны деятельности № 01, 02**

На рисунке 16.7 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Спецтранспорт 42»), код зоны деятельности №01, 02. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО "Кемеровская генерация" составляет 91,7%.

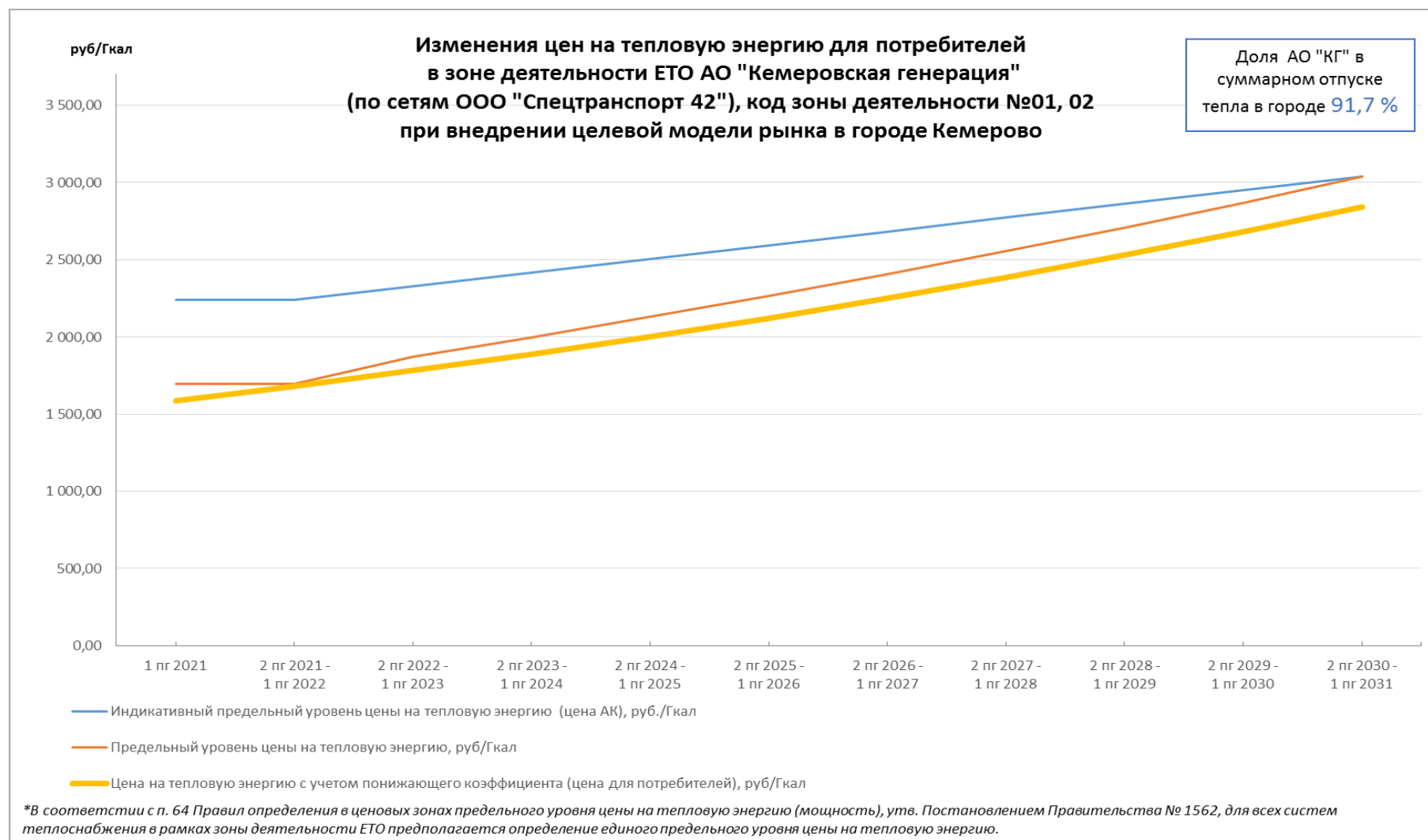


Рисунок 16.7 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Спецтранспорт 42»), код зоны деятельности №01, 02

16.8 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Теплоэнерго" (СЦТ №4,6,7,8,9,11,14,26,35,42,56,91,92,96, 97,101,102,103,110,112,114,118,122,123,141,163 - природный газ), код зоны деятельности №03, 04

На рисунке 16.8 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Теплоэнерго" (СЦТ № 4,6,7,8,9,11,14,26,35,42,56,91,92,96, 97,101,102,103,110,112,114,118,122,123,141,163 - природный газ), код зоны деятельности № 03, 04. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО «Теплоэнерго» составляет 3%.

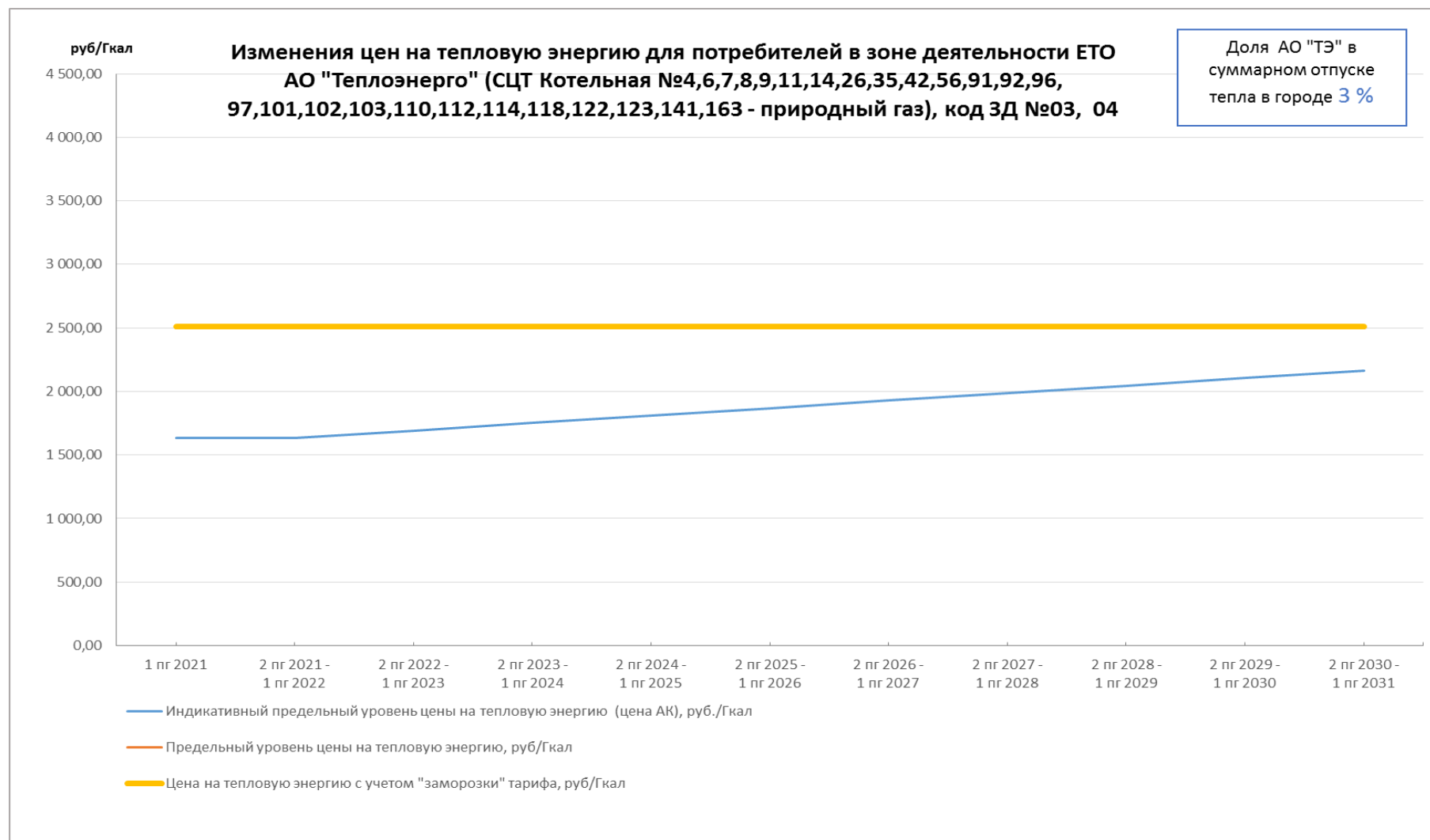


Рисунок 16.8 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Теплоэнерго" (СЦТ №4,6,7,8,9,11,14,26,35,42,56,91,92,96, 97,101,102,103,110,112,114,118,122,123,141,163 - природный газ), код зоны деятельности № 03, 04

16.9 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ОАО «СКЭК», код зоны деятельности № 05

На рисунке 16.9 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ОАО «СКЭК», код зоны деятельности № 05. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ОАО «СКЭК» составляет 3,7%.

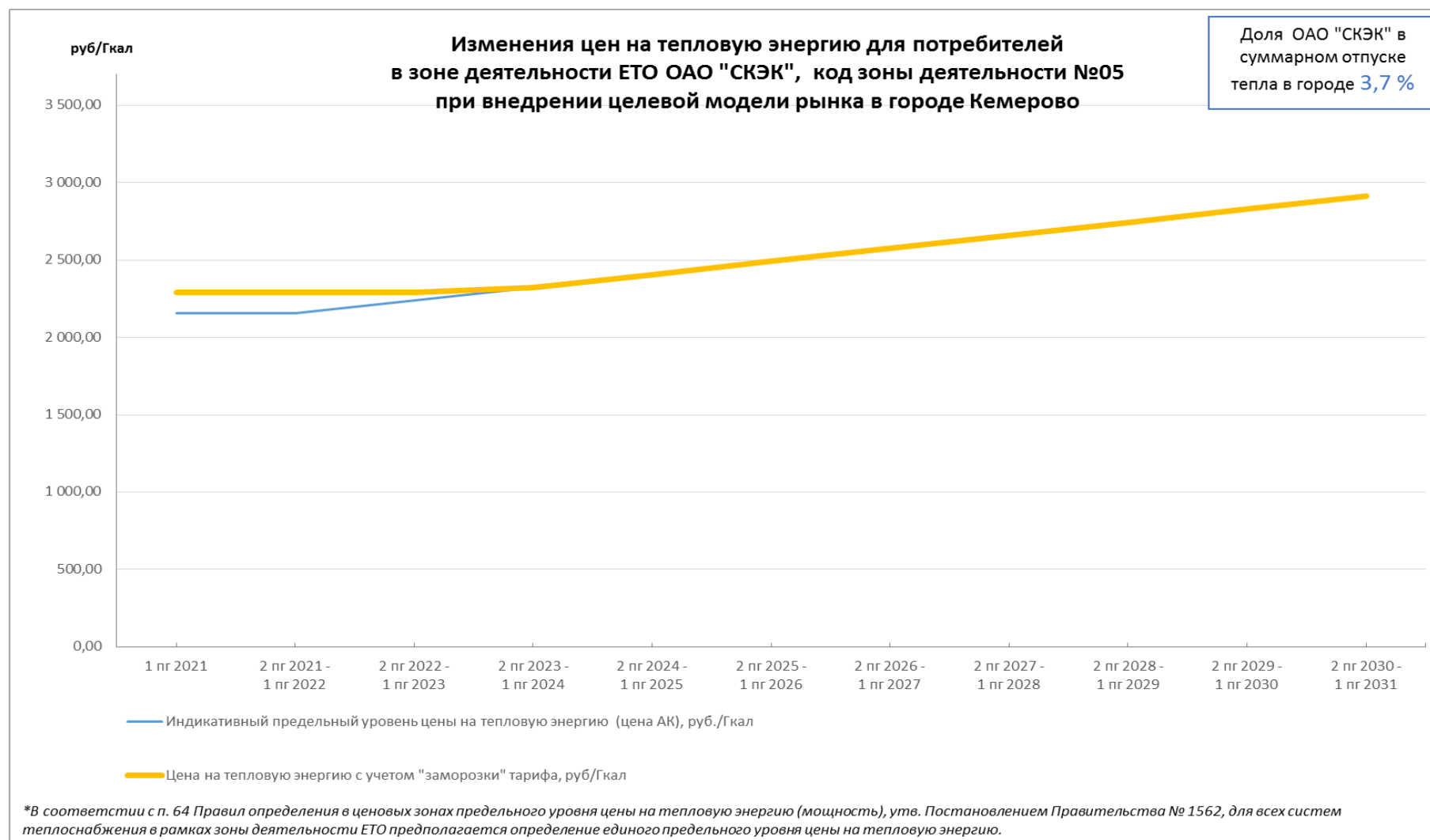


Рисунок 16.9 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ОАО «СКЭК», код зоны деятельности № 05

16.10 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «Лесная поляна плюс», код зоны деятельности № 07

На рисунке 16.10 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «Лесная поляна плюс», код зоны деятельности № 07. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ООО «Лесная поляна плюс» составляет 1,56%.

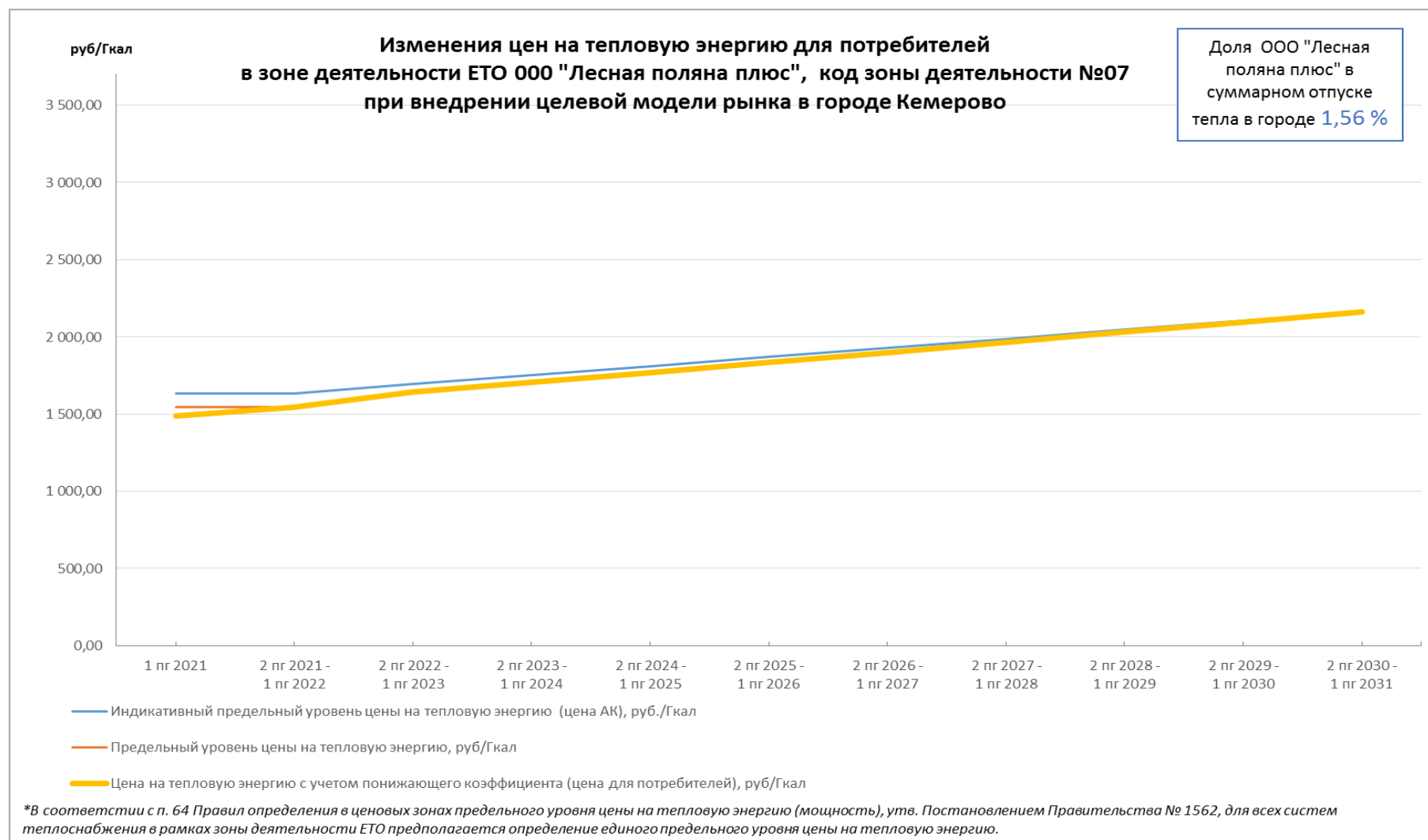


Рисунок 16.10 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «Лесная поляна плюс», код зоны деятельности №07

17 РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО

В городе Кемерово в 2020 году сложилось следующее распределение вкладчиков по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу:

- автотранспорт – 31,9%;
- энергогенерирующие мощности (ГРЭС, ТЭЦ) – 29,2%;
- КАО «Азот» – 19,2%;
- частный жилой сектор – 14,2%;
- ПАО «Кокс» – 4,8 %;
- ПО «Химпром» – 0,7%.

Оценка выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Кемерово и создаваемого ими загрязнения на существующее положение (СП) и перспективу (П) - 2033 г. позволяет сделать следующие выводы.

1. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Кемерово при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК по всем загрязняющим веществам без учета фона и с учетом фона на существующее положение в зоне максимального воздействия и на ПНЗ, расположенных в жилой застройке.

2. Принятые мероприятия по выбранному варианту развития схемы теплоснабжения г. Кемерово до 2033 г. обеспечат увеличения нагрузок (на 14,4%) при незначительном увеличении валовых выбросов загрязняющих веществ (на 2,5 %), а загрязнение атмосферного воздуха останется на уровне существующего положения несмотря на увеличение объема сжигаемого топлива (на 3,8 %), так как нагрузки ряда котельных, имеющих низкие трубы, переводятся на ТЭС, трубы которых создают лучшие условия рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

3. Сравнение суммарных валовых выбросов по рассматриваемым теплоисточникам на существующее положение и перспективу приведено в таблице 17.1.

Основные вкладчики на СП по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух - Кемеровская ТЭЦ (4,4 %), Ново-Кемеровская ТЭЦ (59,7 %) и Кемеровская ГРЭС (35,3 %), остальные теплоисточники из рассматриваемых – 0,6 %.

Основные вкладчики на П по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух также остаются Кемеровская ТЭЦ (4,3 %), Ново-Кемеровская ТЭЦ (60,9 %) и Кемеровская ГРЭС (34,4 %), остальные – 0,4 %.

На перспективу прогнозируется общее увеличение валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, которое составит 2033,476 т/год (2,5 %) по сравнению с существующим положением из-за увеличения выработки и топливопотребления.

Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Кемерово на СП и П

№ п/п.	Теплоисточник	СП	П
		Суммарные выбросы загрязняющих веществ	
		т/год	т/год
1	Кемеровская ТЭЦ	3557,3678213	3557,3678213
2.	Ново-Кемеровская ТЭЦ	48129,2386390	50346,1829052
3.	Кемеровская ГРЭС	28446,36606	28446,36606
4.	Котельная № 11 ж.р.Лесная поляна	60,3807450	60,3807450
5.	Котельная № 15 Севернее строения № 151 по ул. Елыкаевская	25,93606339	0
6.	Котельная № 17 Юго-восточнее строения № 15а по ул. Багратиона	37,2179698	0
7.	Котельная № 26 Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	26,5413651	0
8.	Котельная №34 Северо-западнее строения № 38 по ул. Черноморская	12,46575907	8,5969026
9.	Котельная № 35 ул. Антипова, 2/3	46,5481672	0
10.	Котельная № 38 ул. Авроры, 16	8,2983822	10,3148897
11.	Котельная №43 Севернее строения № 47 по ул. 4-я Цветочная	37,38546897	37,38546897
12.	Котельная №47 ул. Бийская, 37	20,64423836	14,2445246
13.	Котельная № 114 б-р Строителей, 65б	91,5305927	0
14.	Котельная № 118 юго-западнее здания №10а по ул.Суворова	16,8590699	18,5449757
15.	Котельная № 123 Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	86,3884877	86,3884877
16.	Котельная КВГ («Малахит») (резерв) пр-т Кузнецкий, 260	51,9666299	51,9666299
17	Котельная № 85 Севернее строения № 151 по ул. Елыкаевская (на территории котельной №15)	-	25,93606339
18	Котельная № 87 Юго-восточнее строения № 15а по ул. Багратиона (на территории котельной №17)	-	24,936041
	ИТОГО по рассматриваемым объектам	80655,135	82688,611

4. Сравнение загрязнения атмосферного воздуха на СП и П приведено в таблице 17.2.

На перспективу загрязнение атмосферного воздуха от совокупности рассматриваемых теплоисточников г. Кемерово останется на уровне СП по всем загрязняющим веществам - ПДК и менее в зоне максимального воздействия и на ПНЗ при условии выполнения организационных мероприятий на котлах Кемеровской ТЭЦ (ИЗАВ №№ 0023 и 0024 - для снижения максимальных выбросов оксидов азота на 10% как основного вкладчика в зоне максимального воздействия).

Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Кемерово на СП и П, доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДК _{мр} (ПДК _{сс} , ОБУВ), мг/м ³	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК (без фона/с фоном)			
				Зона максимума		Контрольная точка	
				СП	П	СП	П
1	диоксид азота	0301	0,200	0,73/0,98	0,71/1,0	0,63/0,92	0,62/0,92
2	оксид азота	0304	0,400	0,11/0,34	0,11/0,34	0,07/0,34	0,07/0,34
3	сажа	0328	0,150	0,16/0,80	0,15/0,80	0,11/0,8	0,11/0,80
4	диоксид серы	0330	0,500	0,50/0,51	0,51/0,51	0,46/0,46	0,46/0,47
5	оксид углерода	0337	5,000	0,06	0,05	< 0,01	< 0,01
6	бенз(а)пирен	0703	0,000001 (ПДК _{сс})	0,04	0,03	< 0,01	< 0,01
7	мазутная зола	2904	0,002 (ПДК _{сс})	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01
8	зола углей	3714	0,050 (ОБУВ)	1,0	1,0	0,46	0,46
9	пыль каменного угля	3749	0,300	0,62	0,62	0,13	0,13
10	азота диоксид, серы диоксид*	6204	-	0,78/0,86	0,77/0,85	0,70/0,79	0,68/0,78

*Коэффициент неполной суммы K=1,6;

Основными вкладчиками в загрязнение атмосферного воздуха на перспективу по диоксиду азота и диоксиду серы от рассматриваемых теплоисточников остаются дымовые трубы Кемеровской ТЭЦ, Ново-Кемеровской ТЭЦ и Кемеровской ГРЭС.

4. Результаты оценки влияния выбросов загрязняющих веществ от рассматриваемых основных теплоисточников схемы теплоснабжения г. Кемерово на атмосферный воздух свидетельствуют об экологической безопасности разработанной схемы теплоснабжения на перспективу, но при следующей актуализации, в случае планирования увеличения нагрузок и топливопотребления на Кемеровской ТЭЦ и Ново-Кемеровской ТЭЦ, следует предусмотреть мероприятия по снижению оксидов азота и золы для дальнейшего обеспечения экологической безопасности при развитии схемы теплоснабжения города.